

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
STUDDARD-STEWARD		WELL #:	2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 - 4572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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		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-
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-		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-
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	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154		N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634										
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262437	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	19464	PERF.	18884 - 19272	
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-
HAMILL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	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-
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
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-

WILDCAT	PRODUCTION LLC	//CONT.//	00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED	SWANK "A"		220903	WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433 - 8438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
	SWANK "A"			WELL #: 2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514 - 5300	
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-
-----											
	HILCORP ENERGY COMPANY			386310	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593	
	OWENS "C"			WELL #: 3							
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, 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-
-----											
	PALMER PETROLEUM INC.			636222	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 11500	PERF. 11002 - 11017	
	HIGHTOWER			WELL #: 1							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
	PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC			657295	RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A	
	TRINITY MATERIALS			WELL #: 1							
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-

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON				
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790							
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-	
-----											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444			CNTY: LEON				
BIG RED UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	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-	
-----											
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701 - 16000			
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-	
-----											
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-	
-----											
AGUILA VADO (EAGLEFORD)				00870 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908							
RIDE LONESOME				WELL #: 1H	RRCID -> 284862	COMPL. DATE 01/28/2017	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12184 - 17056			
03	2015 #	1286	-0-	-729	-0-	1107 3	179 9	N	163	195 1	225
04	1950 #	1655	-0-	-295	-0-	1398 3	257 9	N	234	190 1	269
05	2015 #	962	-0-	-1053	-0-	837 3	125 9	N	114	193 1	190
06	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1599 3	186 9	N	169	162 1	197
07	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1310 3	198 9	N	180		377
08	1705 #	1292	-0-	-413	-0-	1098 3	194 9	N	176	346 1	207

-----														
AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
WILLIAM B WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03	1209 #	809	-0-	-400	-0-	12 1 442 9	355 2	N	402	368 1		257		
04	1140 #	1011	-0-	-129	-0-	13 1 626 9	372 2	N	569	535 1		291		
05	1178 #	731	-0-	-447	-0-	11 1 255 9	465 2	N	232	341 1		182		
06	1140 #	993	-0-	-147	-0-	12 1 448 9	533 2	N	407	355 1		234		
07	1178 #	1163	-0-	-15	-0-	14 1 482 9	667 2	N	438	558 1		114		
08	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			114		
-----														
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511														
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	71 1 536 9	1562 2	N	487	363 1		195		
04	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	59 1 360 4	1270 2	N	509	537 1		167		
05	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	65 1 300 4	1515 2	N	500	550 1		117		
06	2808 R	2808	-0-	-0-	-0-	91 1 576 9	2141 2	N	524	359 1		282		
07	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	62 1 388 4	1425 2	N	472	541 1		213		
08	2418 #	NO RPT	-0-	-2418	-0-		519 9	N	NO RPT			213		
-----														
AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
REO OPERATING LLC 701876														
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672														
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-		
-----														
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710														
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222														
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 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	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-		

OIL AND GAS DIVISION

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL)		//CONT.//		00970 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE				
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.//		564710									
AKER GAS INJECTION		WELL #:		1	RRCID -> 262540	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3905	-	4184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")		01030 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
HYDROGEO, L.L.C.		421240									
AFGRD UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 235985	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9912	PERF. 9642	-	9679	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)		01032 100		ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870									
SADLER, ANN WARD		WELL #:		2	RRCID -> 130952	COMPL. DATE 05/28/1987	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9423	-	9440	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

SADLER, ANN WARD		WELL #:		1	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9517	-	9809	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 04460 03/15/2023											

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
BARNES, LEAH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 128277	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH 9367	PERF. 9177	-	9192	
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-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9069	-	9074	
03	465 #	434	-0-	-31	-0-	79 1	355 2	N	-0-		38
04	450 #	413	-0-	-37	-0-	63 1	350 2	N	-0-		38
05	465 #	415	-0-	-50	-0-	72 1	343 2	N	-0-		38
06	427 R	427	-0-	-0-	-0-	87 1	340 2	N	-0-		38
07	434 #	423	-0-	-11	-0-	111 1	312 2	N	-0-		38
08	437 R	437	-0-	-0-	-0-	112 1	325 2	N	-0-		38

-----												
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEON		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368												
LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	10400	PERF.10007 - 10066
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	37 1	170 2	N	-0-			34
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	28 1	153 2	N	-0-			34
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	28 1	132 2	N	-0-			34
06	180 #	95	-0-	-85	-0-	19 1	76 2	N	-0-			34
07	186 #	105	-0-	-81	-0-	27 1	78 2	N	-0-			34
08	186 #	72	-0-	-114	-0-	18 1	54 2	N	-0-			34
-----												
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513												
TURNER-ROUGHTON WELL #: 1 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												
-----												
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NAVARRO		
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984										TOTAL DEPTH	7900	PERF. 3562 - 3569
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
-----												
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 116357 COMPL. DATE 04/05/1985										TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3586 - 3693
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
04	210 N	17	-0-	-193	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	403 N	33	-0-	-370	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-
-----												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985										TOTAL DEPTH	3712	PERF. 3581 - 3584
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
04	180 N	12	-0-	-168	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985										TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3552 - 3555
03	14B DENY	-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-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO													
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149													
COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
04		60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
05		155 N	36	-0-	-119	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	-0-
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-	-0-
*08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-

CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632													
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	80
04		180 N	35	-0-	-145	-0-	-0-	35	2		N	-0-	80
05		124 N	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	2		N	-0-	80
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	2		N	-0-	80
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON													
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285													
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353													
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462													
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200													
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-
06		210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-
08		217 N	175	-0-	-42	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON													
TREK RESOURCES, INC. 867578													
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521													
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018													
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													



OIL AND GAS DIVISION

AUTREY (TRAVIS PEAK) PALMER PETROLEUM INC. HIGHTOWER		04488 500 636222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON								
		WELL #:	1	RRCID ->	282049	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11002 - 11290					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	598	-0-	-518	-0-	34	1	477	2	N	79	173	1			257
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	87	9	946	2	N	94					351
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	42	1	202	9	N	184	176	1			359
06	630 N	190	-0-	-440	-0-	103	9	136	9	N	124	166	1			317
07	620 N	183	-0-	-437	-0-	50	1	133	9	N	121					438
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	56	1	75	9	N	68	169	1			337

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) AETHON ENERGY OPERATING LLC GOLF LAKE		05189 550 008555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		WELL #:	1	RRCID ->	287759	COMPL. DATE	11/09/2018	TOTAL DEPTH	17082	PERF.	16660 - 16951
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.	16130 - 16874
03	15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	15967	2	N	-0-		-0-	
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2	N	-0-		-0-	
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2	N	-0-		-0-	
06	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2	N	-0-		-0-	
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	N	-0-		-0-	
08	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2	N	-0-		-0-	

RIVER RANCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293853	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	17547	PERF.	16855 - 23276
03	659432 X	488543	-0-	-170889	-0-	488543	2	N	-0-		-0-	
04	638160 X	419396	-0-	-218764	-0-	419396	2	N	-0-		-0-	
05	780828 X	551109	-0-	-229719	-0-	551109	2	N	-0-		-0-	
06	755640 X	627519	-0-	-128121	-0-	627519	2	N	-0-		-0-	
07	780828 X	304411	-0-	-476417	-0-	304411	2	N	-0-		-0-	
08	551118 X	528986	-0-	-22132	-0-	528986	2	N	-0-		-0-	

KODA		WELL #:		1H	RRCID ->	294281	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	16713	PERF.	16165 - 24285
03	855724 X	682598	-0-	-173126	-0-	682598	2	N	-0-		-0-	
04	828120 X	519918	-0-	-308202	-0-	519918	2	N	-0-		-0-	
05	809348 X	603698	-0-	-205650	-0-	603698	2	N	-0-		-0-	
06	783240 X	537917	-0-	-245323	-0-	537917	2	N	-0-		-0-	
07	809348 X	350523	-0-	-458825	-0-	350523	2	N	-0-		-0-	
08	682589 X	588478	-0-	-94111	-0-	588478	2	N	-0-		-0-	

CURRIE		WELL #:		2HB	RRCID ->	294532	COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL DEPTH	15624	PERF.	15470 - 22031
03	711140 X	533341	-0-	-177799	-0-	533341	2	N	-0-		-0-	
04	688200 X	440414	-0-	-247786	-0-	440414	2	N	-0-		-0-	
05	817160 X	562119	-0-	-255041	-0-	562119	2	N	-0-		-0-	
06	790800 X	655139	-0-	-135661	-0-	655139	2	N	-0-		-0-	
07	817160 X	493145	-0-	-324015	-0-	493145	2	N	-0-		-0-	
08	736467 X	736467	-0-	-0-	-0-	736467	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555										
GOLF LAKE		WELL #:		1HB	RRCID ->	295435	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15810	PERF.15500 - 24486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
03	DELQ PR	694267	-0-	694267	1902681	694267 2		N	-0-		-0-			
04	2574952 X	672271	-0-	-1902681	-0-	672271 2		N	-0-		-0-			
05	1058433 X	664700	-0-	-393733	-0-	664700 2		N	-0-		-0-			
06	712424 X	712424	-0-	-0-	-0-	712424 2		N	-0-		-0-			
07	694679 X	586277	-0-	-108402	-0-	586277 2		N	-0-		-0-			
08	715652 X	715652	-0-	-0-	-0-	715652 2		N	-0-		-0-			
-----														
JOHNSON RANCH		WELL #:		1HB	RRCID ->	295744	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	15748	PERF.15405 - 24391			
03	1055395 X	736535	-0-	-318860	-0-	736535 2		N	-0-		-0-			
04	DELQ PR	656545	-0-	656545	656545	656545 2		N	-0-		-0-			
05	1364919 X	708374	-0-	-656545	-0-	708374 2		N	-0-		-0-			
06	1021350 X	739193	-0-	-282157	-0-	739193 2		N	-0-		-0-			
07	643131 X	643131	-0-	-0-	-0-	643131 2		N	-0-		-0-			
08	747439 X	747439	-0-	-0-	-0-	747439 2		N	-0-		-0-			
-----														
VIVIAN		WELL #:		1HB	RRCID ->	295790	COMPL. DATE	06/26/2023	TOTAL DEPTH	15091	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
VIVIAN		WELL #:		2HB	RRCID ->	295798	COMPL. DATE	07/19/2023	TOTAL DEPTH	15064	PERF. N/A			
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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-			
-----														
HOLMES A UNIT		WELL #:		1HB	RRCID ->	297743	COMPL. DATE	06/26/2024	TOTAL DEPTH	14677	PERF. N/A			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
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	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-			
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		-0-			
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-			
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		MARTIN, K.		WELL #:	1	RRCID ->	226895	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14940 - 15508
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-		-0-			
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		N	-0-		-0-			
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2		N	-0-		-0-			
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-		-0-			
07	72989 X	72989	-0-	-0-	-0-	72989 2		N	-0-		-0-			
08	63132 X	63132	-0-	-0-	-0-	63132 2		N	-0-		-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
INGRAM, G. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226896	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13438 - 14642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	N	-0-		-0-	
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-	
05	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-		-0-	
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-	
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-		-0-	
08	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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	7130 X	5754	-0-	-1376	-0-	5754	2	N	-0-		-0-	
04	6900 X	6731	-0-	-169	-0-	6731	2	N	-0-		-0-	
05	7006 X	4998	-0-	-2008	-0-	4998	2	N	-0-		-0-	
06	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2	N	-0-		-0-	
07	6944 X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2	N	-0-		-0-	
08	6944 X	5962	-0-	-982	-0-	5962	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		1	RRCID ->	230803	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	16660	PERF.14140 - 16234	
03	6634 X	5572	-0-	-1062	-0-	5572	2	N	-0-		-0-	
04	6390 X	5443	-0-	-947	-0-	5443	2	N	-0-		-0-	
05	6541 X	5887	-0-	-654	-0-	5887	2	N	-0-		-0-	
06	6150 X	5720	-0-	-430	-0-	5720	2	N	-0-		-0-	
07	6324 X	5886	-0-	-438	-0-	5886	2	N	-0-		-0-	
08	5890 X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCCULLOUGH, M. L.		WELL #:		1	RRCID ->	232251	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	16600	PERF.12982 - 13276	
03	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	11548	2	N	-0-		-0-	
04	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2	N	-0-		-0-	
05	10075 X	9700	-0-	-375	-0-	9700	2	N	-0-		-0-	
06	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11945	2	N	-0-		-0-	
07	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12886	2	N	-0-		-0-	
08	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13944	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCCULLOUGH, MABLE		WELL #:		2	RRCID ->	241586	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.13770 - 14801	
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-	
-----												
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247689	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	17200	PERF.15545 - 16940	
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-		-0-	
04	2910 X	2568	-0-	-342	-0-	2568	2	N	-0-		-0-	
05	3007 X	2336	-0-	-671	-0-	2336	2	N	-0-		-0-	
06	2910 X	2720	-0-	-190	-0-	2720	2	N	-0-		-0-	
07	2976 X	2469	-0-	-507	-0-	2469	2	N	-0-		-0-	
08	2883 X	1598	-0-	-1285	-0-	1598	2	N	-0-		-0-	
-----												
MCCULLOUGH "B"		WELL #:		3	RRCID ->	249793	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049 - 16075	
03	32457 X	19456	-0-	-13001	-0-	19456	2	N	-0-		-0-	
04	31410 X	26703	-0-	-4707	-0-	26703	2	N	-0-		-0-	
05	32457 X	28110	-0-	-4347	-0-	28110	2	N	-0-		-0-	
06	30420 X	27174	-0-	-3246	-0-	27174	2	N	-0-		-0-	
07	29264 X	27181	-0-	-2083	-0-	27181	2	N	-0-		-0-	
08	28117 X	25668	-0-	-2449	-0-	25668	2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
CAZEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 257880		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	17267 X	13021	-0-	-4246	-0-		13021	2			-0-
04	16440 X	13387	-0-	-3053	-0-		13387	2			-0-
05	16244 X	13525	-0-	-2719	-0-		13525	2			-0-
06	13980 X	13604	-0-	-376	-0-		13604	2			-0-
07	13826 X	12860	-0-	-966	-0-		12860	2			-0-
08	13826 X	9325	-0-	-4501	-0-		9325	2			-0-
-----											
EMBRA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259002		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525	
03	55135 X	55135	-0-	-0-	-0-		55135	2			-0-
04	54603 X	54603	-0-	-0-	-0-		54603	2			-0-
05	54208 X	54208	-0-	-0-	-0-		54208	2			-0-
06	56538 X	56538	-0-	-0-	-0-		56538	2			-0-
07	58797 X	58797	-0-	-0-	-0-		58797	2			-0-
08	59368 X	59368	-0-	-0-	-0-		59368	2			-0-
-----											
HOYT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 260580		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475	2			-0-
04	480 N	251	-0-	-229	-0-		251	2			-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-		124	2			-0-
06	450 N	164	-0-	-286	-0-		164	2			-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-		29	2			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
-----											
CAZEY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 260726		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
JAMES MCDONALD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265618		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605	
03	174855 X	174855	-0-	-0-	-0-		174855	2			-0-
04	169476 X	169476	-0-	-0-	-0-		169476	2			-0-
05	172199 X	172199	-0-	-0-	-0-		172199	2			-0-
06	169200 X	168383	-0-	-817	-0-		168383	2			-0-
07	175119 X	171456	-0-	-3663	-0-		171456	2			-0-
08	175119 X	169029	-0-	-6090	-0-		169029	2			-0-
-----											
VIOLA SIMS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265633		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634	
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		3845	2			-0-
04	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-		9012	2			-0-
05	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-		7053	2			-0-
06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-		4980	2			-0-
07	5952 X	5596	-0-	-356	-0-		5596	2			-0-
08	5952 X	5098	-0-	-854	-0-		5098	2			-0-
-----											
RONALD CORN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265701		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719	
03	37014 X	34773	-0-	-2241	-0-		34773	2			-0-
04	35820 X	33927	-0-	-1893	-0-		33927	2			-0-
05	36332 X	34459	-0-	-1873	-0-		34459	2			-0-
06	35160 X	33313	-0-	-1847	-0-		33313	2			-0-
07	36332 X	33764	-0-	-2568	-0-		33764	2			-0-
08	35061 X	33436	-0-	-1625	-0-		33436	2			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 - 20584				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----															
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098 - 20966				
03	1085 X	631	-0-	-454	-0-	631	2				N	-0-			-0-
04	840 X	671	-0-	-169	-0-	671	2				N	-0-			-0-
05	868 X	717	-0-	-151	-0-	717	2				N	-0-			-0-
06	840 X	708	-0-	-132	-0-	708	2				N	-0-			-0-
07	682 X	512	-0-	-170	-0-	512	2				N	-0-			-0-
08	713 X	156	-0-	-557	-0-	156	2				N	-0-			-0-
-----															
CIRCLE M ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	293250	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL DEPTH	15981	PERF.15743 - 23604				
03	667337 X	440717	-0-	-226620	-0-	440717	2				N	-0-			-0-
04	645810 X	420559	-0-	-225251	-0-	420559	2				N	-0-			-0-
05	625673 X	397890	-0-	-227783	-0-	397890	2				N	-0-			-0-
06	500640 X	366216	-0-	-134424	-0-	366216	2				N	-0-			-0-
07	517328 X	353073	-0-	-164255	-0-	353073	2				N	-0-			-0-
08	440727 X	322812	-0-	-117915	-0-	322812	2				N	-0-			-0-
-----															
CAZEY BLACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	293751	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15927	PERF.16111 - 24023				
03	429846 X	255470	-0-	-174376	-0-	255470	2				N	-0-			-0-
04	399600 X	235012	-0-	-164588	-0-	235012	2				N	-0-			-0-
05	381052 X	214273	-0-	-166779	-0-	214273	2				N	-0-			-0-
06	302730 X	206501	-0-	-96229	-0-	206501	2				N	-0-			-0-
07	288176 X	200993	-0-	-87183	-0-	200993	2				N	-0-			-0-
08	255471 X	188435	-0-	-67036	-0-	188435	2				N	-0-			-0-
-----															
MCCULLOUGH INGRAM C		WELL #:		3H	RRCID ->	294249	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL DEPTH	14555	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-
-----															
CAMPBELL EO B		WELL #:		2H	RRCID ->	294766	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	15701	PERF.15067 - 27830				
03	638972 X	375387	-0-	-263585	-0-	375387	2				N	-0-			-0-
04	560490 X	354443	-0-	-206047	-0-	354443	2				N	-0-			-0-
05	522939 X	331303	-0-	-191636	-0-	331303	2				N	-0-			-0-
06	460500 X	300186	-0-	-160314	-0-	300186	2				N	-0-			-0-
07	435984 X	296905	-0-	-139079	-0-	296905	2				N	-0-			-0-
08	375379 X	279556	-0-	-95823	-0-	279556	2				N	-0-			-0-
-----															
MCCULLOUGH INGRAM A		WELL #:		1H	RRCID ->	295778	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	17836	PERF.16417 - 24673				
03	1033695 X	81061	-0-	-952634	-0-	81061	2				N	-0-			-0-
04	1000350 X	744136	-0-	-256214	-0-	744136	2				N	-0-			-0-
05	820880 X	712116	-0-	-108764	-0-	712116	2				N	-0-			-0-
06	794400 X	660564	-0-	-133836	-0-	660564	2				N	-0-			-0-
07	820880 X	690506	-0-	-130374	-0-	690506	2				N	-0-			-0-
08	788873 X	788873	-0-	-0-	-0-	788873	2				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
DINKINS JG		WELL #:		1H	RRCID ->	295789	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	17934	PERF.16363 - 25928	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1024519	X	615697	-0-	-408822	-0-	615697 2	N	-0-		-0-	
04	956100	X	552812	-0-	-403288	-0-	552812 2	N	-0-		-0-	
05	922963	X	453264	-0-	-469699	-0-	453264 2	N	-0-		-0-	
06	682830	X	443974	-0-	-238856	-0-	443974 2	N	-0-		-0-	
07	615691	X	286958	-0-	-328733	-0-	286958 2	N	-0-		-0-	
08	615691	X	316004	-0-	-299687	-0-	316004 2	N	-0-		-0-	
-----												
LANIER CW		WELL #:		1H	RRCID ->	295907	COMPL. DATE	09/02/2023	TOTAL DEPTH	17309	PERF.16778 - 26355	
03	965216	X	779219	-0-	-185997	-0-	779219 2	N	-0-		-0-	
04	920760	X	905299	-0-	-15461	-0-	905299 2	N	-0-		-0-	
05	951452	X	850827	-0-	-100625	-0-	850827 2	N	-0-		-0-	
06	872580	X	822250	-0-	-50330	-0-	822250 2	N	-0-		-0-	
07	935487	X	578698	-0-	-356789	-0-	578698 2	N	-0-		-0-	
08	935487	X	698234	-0-	-237253	-0-	698234 2	N	-0-		-0-	
-----												
CAZEY MS		WELL #:		1H	RRCID ->	296008	COMPL. DATE	08/21/2023	TOTAL DEPTH	15986	PERF.15376 - 25404	
03	812572	X	390686	-0-	-421886	-0-	390686 2	N	-0-		-0-	
04	707070	X	376840	-0-	-330230	-0-	376840 2	N	-0-		-0-	
05	620651	X	340686	-0-	-279965	-0-	340686 2	N	-0-		-0-	
06	576480	X	317260	-0-	-259220	-0-	317260 2	N	-0-		-0-	
07	480438	X	312741	-0-	-167697	-0-	312741 2	N	-0-		-0-	
08	390693	X	337067	-0-	-53626	-0-	337067 2	N	-0-		-0-	
-----												
FARLEY GD		WELL #:		1H	RRCID ->	296836	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	18956	PERF.17219 - 27056	
03	DELQ PR		519111	-0-	519111	519111	519111 2	N	-0-		-0-	
04	1381013	X	861902	-0-	-519111	-0-	861902 2	N	-0-		-0-	
05	1189625	X	833523	-0-	-356102	-0-	833523 2	N	-0-		-0-	
06	1151250	X	914112	-0-	-237138	-0-	914112 2	N	-0-		-0-	
07	1189625	X	856607	-0-	-333018	-0-	856607 2	N	-0-		-0-	
08	1025553	X	1025553	-0-	-0-	-0-	1025553 2	N	-0-		-0-	
-----												
HARRISON WA		WELL #:		1H	RRCID ->	296837	COMPL. DATE	03/13/2024	TOTAL DEPTH	18863	PERF.17134 - 26000	
03	DELQ PR		425360	-0-	425360	425360	425360 2	N	-0-		-0-	
04	1300248	X	874888	-0-	-425360	-0-	874888 2	N	-0-		-0-	
05	1085930	X	801129	-0-	-284801	-0-	801129 2	N	-0-		-0-	
06	1050900	X	894197	-0-	-156703	-0-	894197 2	N	-0-		-0-	
07	1085930	X	854922	-0-	-231008	-0-	854922 2	N	-0-		-0-	
08	904053	X	865270	-0-	-38783	-0-	865270 2	N	-0-		-0-	
-----												
NEYLAND MMM		WELL #:		1H	RRCID ->	296899	COMPL. DATE	01/08/2024	TOTAL DEPTH	16752	PERF.15951 - 26389	
03	1455610	X	375654	-0-	-1079956	-0-	375654 2	N	-0-		-0-	
04	938790	X	756417	-0-	-182373	-0-	756417 2	N	-0-		-0-	
05	970083	X	647423	-0-	-322660	-0-	647423 2	N	-0-		-0-	
06	938790	X	688844	-0-	-249946	-0-	688844 2	N	-0-		-0-	
07	970083	X	404370	-0-	-565713	-0-	404370 2	N	-0-		-0-	
08	781634	X	680358	-0-	-101276	-0-	680358 2	N	-0-		-0-	
-----												
GLASS RT		WELL #:		1H	RRCID ->	296928	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	18419	PERF.16558 - 25850	
03	0	W	883334	-0-	883334	1224606	883334 2	N	-0-		-0-	
04	2074451	X	849845	-0-	-1224606	-0-	849845 2	N	-0-		-0-	
05	1100128	X	846933	-0-	-253195	-0-	846933 2	N	-0-		-0-	
06	1064640	X	893581	-0-	-171059	-0-	893581 2	N	-0-		-0-	
07	883345	X	862746	-0-	-20599	-0-	862746 2	N	-0-		-0-	
08	1057118	X	1057118	-0-	-0-	-0-	1057118 2	N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024										TOTAL DEPTH 17732	PERF.16903 - 24667		
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
04	328884 X	328884	-0-	-0-	-0-	328884	2		N	-0-			-0-
05	1176419 X	855898	-0-	-320521	-0-	855898	2		N	-0-			-0-
06	1138470 X	913791	-0-	-224679	-0-	913791	2		N	-0-			-0-
07	1176419 X	901186	-0-	-275233	-0-	901186	2		N	-0-			-0-
08	1176419 X	1039569	-0-	-136850	-0-	1039569	2		N	-0-			-0-
-----													
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 04/22/2024										TOTAL DEPTH 18080	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-
-----													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13100	PERF.10692 - 11699		
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	906	2	Y	2		8
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	2	Y	2	6 1	4
05	1054 N	591	-0-	-463	-0-	48	1	543	2	Y	-0-		4
06	930 N	78	-0-	-852	-0-	3	1	75	2	Y	-0-		4
07	1302 N	466	-0-	-836	-0-	31	1	435	2	Y	-0-		4
08	589 N	370	-0-	-219	-0-	22	1	346	2	Y	2	3 1	3
-----													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11606 - 11712		
03	1798 N	1078	-0-	-720	-0-	69	1	1007	2	Y	2		8
04	1650 N	1043	-0-	-607	-0-	75	1	968	2	Y	-0-	5 1	3
05	1705 N	1217	-0-	-488	-0-	98	1	1119	2	Y	-0-		3
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1903	2	Y	2		5
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	103	1	1439	2	Y	1		6
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	105	1	1630	2	Y	1	4 1	3
-----													
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12754	PERF.11003 - 11356		
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	Y	-0-		1
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	-0-		1
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	Y	-0-		1
06	570 N	543	-0-	-27	-0-	22	1	521	2	Y	-0-		1
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	Y	-0-		1
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-		1

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	13200	PERF.10470	- 11186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	602	-0-	-328	-0-	43	1	558	2	Y	1	1	1			-0-
05	806 N	615	-0-	-191	-0-	50	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	580	-0-	-170	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	39	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	2	Y	-0-					-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982													TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767	- 12945
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-
WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982													TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055	- 11354
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-
PRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983													TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316	- 11380
03	1147 N	1010	-0-	-137	-0-	64	1	945	2	Y	1					7
04	780 N	569	-0-	-211	-0-	41	1	526	2	Y	2	5	1			4
05	1023 N	454	-0-	-569	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					4
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	50	1	1181	2	Y	1					5
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	Y	-0-					5
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1236	2	Y	2	4	1			3
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984													TOTAL DEPTH	11772	PERF.11584	- 11649
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	2	Y	-0-					1
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	616	2	Y	3	2	1			2
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
06	3000 N	3073	-0-	73	-0- 73	125	1	2948	2	Y	-0-					2
07	2346 N	2273	-0-	-73	-0-	151	1	2118	2	Y	4					6
08	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	185	1	2858	2	Y	3	5	1			4



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
M O	ALLOW 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	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	459	1	6739	2	Y	2			5
04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	394	1	5106	2	Y	1	4	1	2
05	3720 X	9	-0-	-3711	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			2
06	6960 X	34	-0-	-6926	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			2
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-			2
08	7192 X	4149	-0-	-3043	-0-	252	1	3897	2	Y	-0-	1	1	1
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
03	4030 X	2182	-0-	-1848	-0-	139	1	2041	2	Y	2			11
04	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	321	1	4157	2	Y	5	9	1	7
05	3627 X	2218	-0-	-1409	-0-	179	1	2038	2	Y	1			8
06	3450 X	1384	-0-	-2066	-0-	56	1	1327	2	Y	1			9
07	4619 X	2001	-0-	-2618	-0-	133	1	1866	2	Y	2			11
08	4619 X	1420	-0-	-3199	-0-	86	1	1333	2	Y	1	7	1	5
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	536	2	Y	-0-			2
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28	1	357	2	Y	-0-	1	1	1
05	620 N	387	-0-	-233	-0-	31	1	356	2	Y	-0-			1
06	540 N	324	-0-	-216	-0-	13	1	311	2	Y	-0-			1
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	22	1	313	2	Y	-0-			1
*08	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-			1
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
03	3100 N	4356	-0-	1256	1256	278	1	4077	2	Y	1			4
04	3000 N	3007	-0-	7	1263	215	1	2788	2	Y	4	4	1	4
05	3100 N	2412	-0-	-688	575	195	1	2217	2	Y	-0-			4
06	3444 X	2869	-0-	-575	-0-	117	1	2751	2	Y	1			5
07	2728 X	1661	-0-	-1067	-0-	111	1	1547	2	Y	3			8
08	4371 X	716	-0-	-3655	-0-	43	1	670	2	Y	3	6	1	5
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12712 - 12776		
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	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	75	1	1104	2	Y	2			8
04	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	93	1	1201	2	Y	2	6	1	4
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	110	1	1244	2	Y	-0-			4
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1194	2	Y	3			7
07	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	82	1	1144	2	Y	2			9
08	1364 N	834	-0-	-530	-0-	50	1	780	2	Y	4	7	1	6
-----														
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	11900	PERF.10924 - 11654		
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	113	1	1653	2	Y	1			5
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	849	2	Y	2	4	1	3
05	2139 N	1065	-0-	-1074	-0-	86	1	979	2	Y	-0-			3
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2184	2	Y	2			5
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	82	1	1145	2	Y	1			6
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	111	1	1715	2	Y	2	5	1	3
-----														
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001										TOTAL DEPTH	13505	PERF.11814 - 12403		
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
05	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
06	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
07	2294 N	1660	-0-	-634	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH	11702	PERF.11437 - 11493		
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	249	1	3652	2	Y	2			9
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	305	1	3956	2	Y	4	7	1	6
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	313	1	3550	2	Y	-0-			6
06	3660 X	3155	-0-	-505	-0-	129	1	3024	2	Y	2			8
07	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	224	1	3134	2	Y	2			10
08	4402 X	3650	-0-	-752	-0-	221	1	3428	2	Y	1	6	1	5
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001										TOTAL DEPTH	13200	PERF.12860 - 12924		
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	47	1	682	2	Y	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	2	Y	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	46	1	518	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	526	-0-	-194	-0-	21	1	505	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	506	-0-	-83	-0-	34	1	472	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	516	-0-	-42	-0-	31	1	485	2	Y	-0-			-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405														
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
M O	ALLOW 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	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	-0-			-0-
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	141	1	1790	2	N	1			1
							1							
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	2	N	-0-			1
06	1740 N	1436	-0-	-304	-0-	105	1	1331	2	N	-0-			1
07	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	107	1	1326	2	N	2	2 1		1
							2							
08	1798 N	1524	-0-	-274	-0-	110	1	1414	2	N	-0-			1
-----														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
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-
-----														
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
04	450 N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			-0-
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06	570 N	541	-0-	-29	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
08	682 N	444	-0-	-238	-0-	444	2			N	-0-			-0-
-----														
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
03	2914 X	1520	-0-	-1394	-0-	97	1	1420	2	Y	3			11
							3							
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	211	1	2741	2	Y	2	8 1		5
							2							
05	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	189	1	2152	2	Y	1			6
							1							
06	2490 X	2118	-0-	-372	-0-	86	1	2030	2	Y	2			8
							2							
07	3038 X	2142	-0-	-896	-0-	143	1	1998	2	Y	1			9
							1							
08	3038 X	2547	-0-	-491	-0-	154	1	2391	2	Y	2	6 1		5
							2							
-----														
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
03	1519 N	554	-0-	-965	-0-	35	1	518	2	Y	1			11
							1							
04	1470 N	246	-0-	-1224	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	6 1		5
05	1426 N	145	-0-	-1281	-0-	12	1	133	2	Y	-0-			5
06	540 N	209	-0-	-331	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			5
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			5
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	3 1		2
-----														
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	56	1	402	2	N	-0-			152
04	450 N	260	-0-	-190	-0-	44	1	216	2	N	-0-			152
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	N	-0-			152
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	60	1	524	2	N	-0-			152
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	N	-0-	1 1		151
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	2	N	-0-			151

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	188084	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12048	- 12530
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	807	-0-	-92	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LOREANT, CLIFFORD		WELL #:		3	RRCID ->	190008	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11084	- 11570
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----												
AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10868	- 11518
03	1705 X	1608	-0-	-97	-0-	-0-	122	1	1486	2	N	135
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1595	2	N	135
05	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	-0-	112	1	1382	2	N	135
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	-0-	104	1	1309	2	N	135
07	1705 N	1572	-0-	-133	-0-	-0-	114	1	1458	2	N	135
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	N	135
-----												
BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11375	- 11800
03	403 N	83	-0-	-320	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-
-----												
BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512	- 11589
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	85
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	85
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	7	1	111	2	N	85
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	85
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	5	1	84	2	N	85
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	6	1	116	2	N	85
-----												
AUTREY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11378	- 11754
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	44
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	44
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	44
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	44
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	44
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	44

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747													
M O	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 X	2059	-0-	-514	-0-	131	1	1926	2	Y	2		7
04	2370 X	2082	-0-	-288	-0-	149	1	1930	2	Y	3	6 1	4
05	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1384	2	Y	-0-		4
06	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	108	1	2530	2	Y	2		6
07	2139 X	1470	-0-	-669	-0-	98	1	1371	2	Y	1		7
08	1519 N	954	-0-	-565	-0-	58	1	895	2	Y	1	5 1	3
-----													
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224													
03	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	60	1	980	2	N	-0-		255
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-		255
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	57	1	978	2	N	-0-		255
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	49	1	872	2	N	-0-		255
07	1271 N	921	-0-	-350	-0-	50	1	870	2	N	1	2 1	254
08	1023 N	933	-0-	-90	-0-	48	1	862	2	N	21	189 1	86
-----													
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-		-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-
-----													
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262													
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	104	1	1714	2	N	23	194 1	80
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1719	2	N	2		82
05	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	164	1	2804	2	N	-0-		82
06	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	93	1	1646	2	N	6		88
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	105	1	1836	2	N	23	3 1	108
08	2170 N	1723	-0-	-447	-0-	90	1	1620	2	N	12		120
-----													
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919													
03	4247 X	3513	-0-	-734	-0-	224	1	3286	2	Y	3		14
04	3990 X	3333	-0-	-657	-0-	238	1	3091	2	Y	4	10 1	8
05	3968 X	3264	-0-	-704	-0-	264	1	3000	2	Y	-0-		8
06	3660 X	2680	-0-	-980	-0-	109	1	2568	2	Y	3		11
07	3782 X	3150	-0-	-632	-0-	210	1	2939	2	Y	1		12
08	3503 X	3294	-0-	-209	-0-	200	1	3093	2	Y	1	8 1	5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352													
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	1333 N	763	-0-	-570	-0-	78	1	684	2	Y	1		7
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	171	1	1832	2	Y	2	5 1	4
05	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	204	1	1963	2	Y	-0-		4
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	Y	3		7
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	163	1	1849	2	Y	2		9
08	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	Y	4	7 1	6
-----													
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060													
03	1922 N	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1542	2	N	-0-		-0-
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	103	1	1670	2	N	1		1
05	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	99	1	1682	2	N	-0-		1
06	1590 N	1331	-0-	-259	-0-	71	1	1260	2	N	-0-		1
07	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	90	1	1570	2	N	2	2 1	1
08	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	86	1	1547	2	N	-0-		1
-----													
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723													
03	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	111	1	1626	2	Y	2		8
04	1890 N	1691	-0-	-199	-0-	121	1	1568	2	Y	2	6 1	4
05	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	135	1	1533	2	Y	-0-		4
06	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	98	1	2295	2	Y	2		6
07	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	105	1	1470	2	Y	1		7
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	107	1	1663	2	Y	1	5 1	3
-----													
AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524													
03	1674 N	1012	-0-	-662	-0-	58	1	954	2	N	-0-		171
04	1350 N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1098	2	N	-0-		171
05	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	67	1	1144	2	N	-0-		171
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-		171
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	N	1	1 1	171
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	58	1	1034	2	N	-0-		171
-----													
HONEA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233													
03	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	58	1	956	2	N	-0-		146
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	2	N	-0-		146
05	1302 N	478	-0-	-824	-0-	26	1	452	2	N	-0-		146
06	990 N	2	-0-	-988	-0-	2	2			N	-0-		146
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1969	2	N	1	1 1	146
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1421	2	N	-0-		146

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003										TOTAL DEPTH	11970	PERF.11499 - 11815				
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	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	197	1	2889	2	Y	2					9
04	3150 X	3009	-0-	-141	-0-	215	1	2791	2	Y	3	7	1			5
05	3255 X	3044	-0-	-211	-0-	246	1	2797	2	Y	1					6
06	3090 X	2700	-0-	-390	-0-	110	1	2589	2	Y	1					7
07	3193 X	2901	-0-	-292	-0-	193	1	2707	2	Y	1					8
08	3100 X	2950	-0-	-150	-0-	179	1	2769	2	Y	2	6	1			4
-----																
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004										TOTAL DEPTH	11530	PERF.10252 - 11343				
03	3193 X	2339	-0-	-854	-0-	149	1	2189	2	Y	1					7
04	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	208	1	2701	2	Y	4	6	1			5
05	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	222	1	2528	2	Y	1					6
06	3030 X	2276	-0-	-754	-0-	93	1	2182	2	Y	1					7
07	3007 X	2376	-0-	-631	-0-	158	1	2217	2	Y	1					8
08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	152	1	2360	2	Y	2	6	1			4
-----																
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH	11700	PERF.11040 - 11078				
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	N	-0-					110
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1					111
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	21	1	354	2	N	-0-					111
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	21	1	377	2	N	-0-					111
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	20	1	353	2	N	1	1	1			111
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					111
-----																
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004										TOTAL DEPTH	11776	PERF.11178 - 11437				
03	1457 N	1021	-0-	-436	-0-	59	1	962	2	N	-0-					49
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	77	1	1252	2	N	-0-					49
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	73	1	1253	2	N	-0-					49
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	65	1	1157	2	N	-0-					49
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1362	2	N	2	2	1			49
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					49
-----																
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004										TOTAL DEPTH	11500	PERF.10958 - 11198				
03	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					171
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	81	1	1301	2	N	-0-					171
05	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	75	1	1287	2	N	-0-					171
06	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					171
07	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	76	1	1330	2	N	-0-	2	1			169
08	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					169

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004												TOTAL DEPTH 11505	PERF.11067 - 11346	
M O	ALLOW 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	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	117	1	1919	2	N	-0-			43
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	131	1	2120	2	N	-0-			43
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	122	1	2087	2	N	4			47
06	1980 N	1599	-0-	-381	-0-	85	1	1499	2	N	14			61
07	2046 N	1799	-0-	-247	-0-	96	1	1684	2	N	17	2	1	76
08	2046 N	1494	-0-	-552	-0-	79	1	1415	2	N	-0-			76
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004												TOTAL DEPTH 13164	PERF.11752 - 12944	
03	3100 N	4308	-0-	1208	1208	275	1	4031	2	Y	2			7
04	2171 N	963	-0-	-1208	-0-	69	1	892	2	Y	2	5	1	4
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1152	2	Y	-0-			4
06	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	1553	2	Y	1			5
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	207	1	2901	2	Y	2			7
08	3534 X	2811	-0-	-723	-0-	170	1	2639	2	Y	2	5	1	4
-----														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004												TOTAL DEPTH 11350	PERF.10906 - 10912	
03	434 N	203	-0-	-231	-0-	41	1	161	2	N	1			219
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	N	5			224
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	48	1	286	2	N	-0-			224
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	2	N	-0-			224
07	589 N	308	-0-	-281	-0-	46	1	262	2	N	-0-			224
08	341 N	253	-0-	-88	-0-	43	1	210	2	N	-0-			224
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004												TOTAL DEPTH 12700	PERF.11750 - 12590	
03	1922 X	1340	-0-	-582	-0-	77	1	1263	2	N	-0-			54
04	1860 X	190	-0-	-1670	-0-	11	1	179	2	N	-0-			54
05	992 X	462	-0-	-530	-0-	26	1	436	2	N	-0-			54
06	1290 X	686	-0-	-604	-0-	37	1	649	2	N	-0-			54
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			54
08	1333 X	727	-0-	-606	-0-	38	1	689	2	N	-0-			54
-----														
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022												TOTAL DEPTH 11470	PERF.10871 - 10878	
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			151
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-			151
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	N	-0-			151
06	150 N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	N	-0-			151
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			151
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-			151



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1498	-0-	-238	-0-	86	1	1408	2	N	4			149
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	97	1	1576	2	N	-0-			149
05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	96	1	1631	2	N	-0-			149
06	1440 N	1222	-0-	-218	-0-	65	1	1157	2	N	-0-			149
07	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	84	1	1472	2	N	2	2	1	149
08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-	77	1	1377	2	N	-0-			149
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228														
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			301
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			301
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			301
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			301
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			301
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			301
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694														
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y	2			8
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	182	1	2363	2	Y	3	6	1	5
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	240	1	2728	2	Y	1			6
06	2190 N	1466	-0-	-724	-0-	60	1	1404	2	Y	2			8
07	2635 N	1299	-0-	-1336	-0-	87	1	1212	2	Y	-0-			8
08	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	203	1	3149	2	Y	1	5	1	4
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846														
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1281	2	N	84			281
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	85	1	1377	2	N	12	183	1	110
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	-0-			110
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	76	1	1338	2	N	-0-			110
07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	98	1	1719	2	N	1	2	1	109
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	101	1	1813	2	N	-0-			109
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476														
03	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	99	1	1628	2	N	-0-			238
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	112	1	1812	2	N	-0-			238
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	N	-0-			238
06	1680 N	1402	-0-	-278	-0-	75	1	1327	2	N	-0-			238
07	1984 N	1657	-0-	-327	-0-	89	1	1568	2	N	-0-	2	1	236
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	110	1	1968	2	N	-0-			236

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004										TOTAL DEPTH 13150	PERF.11366 - 13024					
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	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	71	1	1036	2	Y	2					8
04	1290 N	842	-0-	-448	-0-	60	2	780	2	Y	2	6	1			4
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	95	1	1077	2	Y	-0-					4
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	95	1	2240	2	Y	1					5
07	3100 N	4968	-0-	1868	1868	331	1	4636	2	Y	1					6
08	2853 N	985	-0-	-1868	-0-	60	1	922	2	Y	3	5	1			4
-----																
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004										TOTAL DEPTH 13750	PERF.11994 - 13364					
03	2790 X	944	-0-	-1846	-0-	54	1	890	2	N	-0-					199
04	2370 X	2256	-0-	-114	-0-	131	1	2125	2	N	-0-					199
05	2232 X	1865	-0-	-367	-0-	103	1	1762	2	N	-0-					199
06	2160 X	763	-0-	-1397	-0-	41	1	722	2	N	-0-					199
07	2170 X	453	-0-	-1717	-0-	24	1	428	2	N	1	1	1			199
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	173	1	3100	2	N	-0-					199
-----																
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004										TOTAL DEPTH 11250	PERF.10800 - 11042					
03	899 N	826	-0-	-73	-0-	77	1	749	2	N	-0-					159
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	92	1	996	2	N	-0-					159
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	88	1	965	2	N	-0-					159
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	72	1	732	2	N	50					209
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	77	1	801	2	N	1	1	1			209
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	72	1	733	2	N	-0-					209
-----																
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH 12650	PERF.11984 - 12390					
03	1364 N	528	-0-	-836	-0-	31	1	497	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	748	-0-	-572	-0-	30	1	718	2	N	-0-					-0-
05	744 N	734	-0-	-10	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-					-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	31	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	31	1	1020	2	N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH 11350	PERF.11160 - 11168					
03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	107	1	1248	2	N	-0-					29
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	97	1	1078	2	N	-0-					29
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	97	1	1131	2	N	-0-					29
06	1320 N	995	-0-	-325	-0-	82	1	913	2	N	-0-					29
07	1209 N	756	-0-	-453	-0-	70	1	685	2	N	1	1	1			29
08	1240 N	704	-0-	-536	-0-	67	1	637	2	N	-0-					29

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004										TOTAL DEPTH	11760	PERF.11306 - 11584				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	2	Y	2					9
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1654	2	Y	2	6	1			5
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	139	1	1583	2	Y	-0-					5
06	1860 N	1520	-0-	-340	-0-	62	1	1457	2	Y	1					6
07	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	107	1	1495	2	Y	1					7
08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	82	1	1268	2	Y	2	5	1			4
-----																
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004										TOTAL DEPTH	11650	PERF.11349 - 11473				
03	1519 N	1097	-0-	-422	-0-	70	1	1026	2	Y	1					6
04	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	162	1	2098	2	Y	3	5	1			4
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	190	1	2161	2	Y	-0-					4
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	84	1	1982	2	Y	2					6
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	130	1	1818	2	Y	2					8
08	2356 N	2080	-0-	-276	-0-	126	1	1951	2	Y	3	6	1			5
-----																
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004										TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212 - 11220				
03	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	59	1	973	2	N	-0-					67
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	83	1	1340	2	N	-0-					67
05	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					67
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-					67
07	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	61	1	1070	2	N	1	1	1			67
08	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	55	1	979	2	N	-0-					67
-----																
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004										TOTAL DEPTH	11250	PERF.10929 - 11074				
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	63	1	518	2	N	-0-					40
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	N	1					41
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	2	N	-0-					41
06	570 N	30	-0-	-540	-0-	30	1			N	-0-					41
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	71	1	700	2	N	2	2	1			41
08	558 N	438	-0-	-120	-0-	53	1	385	2	N	-0-					41
-----																
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004										TOTAL DEPTH	12720	PERF.11662 - 12616				
03	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	158	1	2078	2	N	87	60	1			54
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	162	1	2139	2	N	-0-					54
05	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-					54
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	135	1	1851	2	N	-0-					54
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	129	1	1721	2	N	2	2	1			54
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	129	1	1754	2	N	-0-					54

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-				104
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	7				111
							8	9								
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	14				125
							15	9								
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	-0-	20	1	349	2	N	21				146
							23	9								
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	25	1	442	2	N	11	1	1		156
							12	9								
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	-0-	20	1	361	2	N	-0-				156

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

03	16244 X	12914	-0-	-3330	-0-	-0-	12914	2			N	-0-				-0-
04	17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-				-0-
05	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	-0-	17028	2			N	-0-				-0-
06	17196 X	17196	-0-	-0-	-0-	-0-	17196	2			N	-0-				-0-
07	17422 X	9864	-0-	-7558	-0-	-0-	9864	2			N	-0-				-0-
08	17422 X	10583	-0-	-6839	-0-	-0-	10583	2			N	-0-				-0-

PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262

03	899 N	875	-0-	-24	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-				148
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	893	2	N	-0-				148
05	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	-0-	85	1	924	2	N	-0-				148
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	816	2	N	-0-				148
07	1023 N	947	-0-	-76	-0-	-0-	81	1	866	2	N	-0-	1	1		147
08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	-0-	75	1	788	2	N	-0-				147

PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	N	-0-				78
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1717	2	N	-0-				78
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	1591	2	N	-0-				78
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1355	2	N	-0-				78
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	N	202	101	1		179
							222	9								
08	1426 N	970	-0-	-456	-0-	-0-	81	1	889	2	N	-0-				179

WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161

03	899 N	830	-0-	-69	-0-	-0-	77	1	753	2	N	-0-				78
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	702	2	N	-0-				78
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	851	2	N	-0-				78
06	810 N	734	-0-	-76	-0-	-0-	68	1	666	2	N	-0-				78
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	-0-	67	1	636	2	N	-0-	1	1		77
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	-0-	73	1	745	2	N	-0-				77

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11112 - 11122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-		136
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-		136
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-		136
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-		136
07	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-		136
*08	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	10	1	180	2	N	41		177
							45	9						
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005												TOTAL DEPTH	12700	PERF.11940 - 12574
03	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	-0-	71	1	657	2	N	-0-		34
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2030	2	N	-0-		34
05	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2483	2	N	-0-		34
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1646	2	N	-0-		34
07	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	2226	2	N	2	2 1	34
							2	9						
08	2139 N	2136	-0-	-3	-0-	-0-	142	1	1994	2	N	-0-		34
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11948 - 12330
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	N	-0-		217
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	N	1		218
							1	9						
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	N	-0-		218
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	965	2	N	-0-		218
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-	1 1	217
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	2	N	-0-		217
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005												TOTAL DEPTH	13202	PERF.10623 - 12905
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1220	2	Y	2		8
							2	9						
04	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	-0-	92	1	1199	2	Y	2	6 1	4
							2	9						
05	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	-0-	106	1	1203	2	Y	-0-		4
06	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	2		6
							2	9						
07	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	-0-	83	1	1165	2	Y	1		7
							1	9						
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1255	2	Y	2	5 1	4
							2	9						
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005												TOTAL DEPTH	13200	PERF.10860 - 11350
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	902	2	Y	1		4
							1	9						
04	1020 N	905	-0-	-115	-0-	-0-	93	1	809	2	Y	3	4 1	3
							3	9						
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	-0-	107	1	861	2	Y	-0-		3
06	960 N	869	-0-	-91	-0-	-0-	64	1	804	2	Y	1		4
							1	9						
07	930 N	928	-0-	-2	-0-	-0-	91	1	835	2	Y	2		6
							2	9						
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	1	4 1	3
							1	9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
M O	ALLOW 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	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	631	1	7949	2	N	-0-			-0-
04	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	676	1	6621	2	N	-0-			-0-
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	715	1	7607	2	N	-0-			-0-
06	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	697	1	8986	2	N	-0-			-0-
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	309	1	5618	2	N	-0-			-0-
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	499	1	5893	2	N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	239	1	3404	2	N	-0-			49
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	305	1	4448	2	N	1			50
						1	9							
05	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	300	1	4586	2	N	-0-			50
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	338	1	5458	2	N	-0-			50
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	307	1	4845	2	N	4	4	1	50
						4	9							
08	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	316	1	5115	2	N	-0-			50
-----														
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
03	775 N	572	-0-	-203	-0-	33	1	539	2	N	-0-			-0-
04	750 N	520	-0-	-230	-0-	30	1	490	2	N	-0-			-0-
05	775 N	447	-0-	-328	-0-	25	1	422	2	N	-0-			-0-
06	540 N	344	-0-	-196	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
07	527 N	427	-0-	-100	-0-	23	1	404	2	N	-0-			-0-
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	22	1	387	2	N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
03	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	135	1	2213	2	N	-0-			115
04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	129	1	2087	2	N	-0-			115
05	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	131	1	2230	2	N	-0-			115
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	122	1	2163	2	N	111			226
						122	9							
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	122	1	2141	2	N	-0-	2	1	224
08	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	108	1	1944	2	N	-0-			224
-----														
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
03	3441 X	3177	-0-	-264	-0-	203	1	2972	2	Y	2			9
						2	9							
04	2910 X	1985	-0-	-925	-0-	142	1	1839	2	Y	4	7	1	6
						4	9							
05	3007 X	1080	-0-	-1927	-0-	87	1	993	2	Y	-0-			6
06	3060 X	833	-0-	-2227	-0-	34	1	797	2	Y	2			8
						2	9							
07	3162 X	1177	-0-	-1985	-0-	78	1	1098	2	Y	1			9
						1	9							
08	3162 X	1121	-0-	-2041	-0-	68	1	1052	2	Y	1	6	1	4
						1	9							
-----														
JOHNSON, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 215776 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11685 - 12444														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 -	12414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576 -	13717			
03	527 N	501	-0-	-26	-0-	29	1	472	2	N	-0-				-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	N	-0-				-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	29	1	499	2	N	-0-				-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	542	2	N	-0-				-0-
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-				-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-				-0-
-----															
PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534 -	12456			
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	81	1	811	2	N	-0-				15
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	2	N	-0-				15
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-				15
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	86	1	992	2	N	-0-				15
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	915	2	N	1	1	1		15
08	992 N	882	-0-	-110	-0-	76	1	806	2	N	-0-				15
-----															
PEISKEE UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	216755	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11706 -	12862			
03	2976 X	1942	-0-	-1034	-0-	112	1	1830	2	N	-0-				-0-
04	2460 X	1917	-0-	-543	-0-	112	1	1804	2	N	1				1
05	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	99	1	1693	2	N	-0-				1
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	109	1	1927	2	N	-0-				1
07	1984 N	1895	-0-	-89	-0-	102	1	1791	2	N	2	2	1		1
08	1798 N	1595	-0-	-203	-0-	84	1	1511	2	N	-0-				1
-----															
RAMBO, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	216758	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	11802	PERF.10650 -	11650			
03	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	133	1	1489	2	Y	2				8
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	141	1	1434	2	Y	3	6	1		5
05	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	155	1	1404	2	Y	1				6
06	1560 N	1287	-0-	-273	-0-	81	1	1205	2	Y	1				7
07	1643 N	1386	-0-	-257	-0-	121	1	1264	2	Y	1				8
08	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	123	1	1420	2	Y	2	6	1		4

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		775 N	581	-0-	-194	-0-	33 1	548 2	N	-0-		20
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 2	N	-0-		20
05		930 N	445	-0-	-485	-0-	25 1	420 2	N	-0-		20
06		570 N	244	-0-	-326	-0-	13 1	231 2	N	-0-		20
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2	N	1	1 1	20
							1 9					
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	22 1	394 2	N	-0-		20
-----												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55 1	979 2	N	-0-		-0-
04		690 N	336	-0-	-354	-0-	24 1	312 2	N	-0-		-0-
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	56 1	798 2	N	-0-		-0-
06		690 N	461	-0-	-229	-0-	25 1	436 2	N	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	345 2	N	-0-		-0-
08		713 N	34	-0-	-679	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
-----												
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
03		1829 N	1243	-0-	-586	-0-	101 1	1142 2	N	-0-		22
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	115 1	1370 2	N	-0-		22
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131 1	1697 2	N	-0-		22
06		1200 N	1157	-0-	-43	-0-	90 1	1067 2	N	-0-		22
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	116 1	1483 2	N	9	7 1	24
							10 9					
08		1829 N	1311	-0-	-518	-0-	99 1	1212 2	N	-0-		24
-----												
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
03		2077 N	703	-0-	-1374	-0-	40 1	663 2	N	-0-		22
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	53 1	851 2	N	1		23
							1 9					
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	35 1	596 2	N	-0-		23
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	30 1	523 2	N	95		118
							105 9					
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99 1	1737 2	N	42	2 1	158
							46 9					
08		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	93 1	1669 2	N	-0-		158
-----												
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
03		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	392 1	6487 2	N	-0-		-0-
04		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	552 1	5906 2	N	-0-		-0-
05		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	489 1	6357 2	N	-0-		-0-
06		6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	393 1	6357 2	N	-0-		-0-
07		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	299 1	5428 2	N	-0-		-0-
08		6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	313 1	5807 2	N	-0-		-0-



-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1457 N	1321	-0-	-136	-0-	113 1	1207 2	Y	1		7
							1 9					
04		1410 N	1327	-0-	-83	-0-	123 1	1202 2	Y	2	5 1	4
							2 9					
05		1395 N	1388	-0-	-7	-0-	141 1	1247 2	Y	-0-		4
06		1290 N	1255	-0-	-35	-0-	80 1	1173 2	Y	2		6
							2 9					
07		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	115 1	1173 2	Y	1		7
							1 9					
08		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	118 1	1340 2	Y	2	5 1	4
							2 9					
-----												
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
03		2471 N	2054	-0-	-417	-0-	2054 2		N	-0-		-0-
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941 2		N	-0-		-0-
06		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	117 1	1938 2	N	-0-		-0-
07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	110 1	1984 2	N	-0-		-0-
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	118 1	1850 2	N	-0-		-0-
-----												
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159												
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-
-----												
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-
-----												
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190												
03		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-		-0-
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-		-0-
05		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-		-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1277	-0-	-273	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
08		1395 N	860	-0-	-535	-0-	860 2		Y	-0-		-0-

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
Crescent Pass Energy, LLC //CONT.// 189405												
Miller-Martin WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	134	1	1972	2	Y	1	8
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	145	1	1874	2	Y	3 6 1	5
05	2108 N	1757	-0-	-351	-0-	142	1	1614	2	Y	1	6
06	2040 N	1622	-0-	-418	-0-	66	1	1555	2	Y	1	7
07	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	121	1	1694	2	Y	1	8
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	134	1	2068	2	Y	2 6 1	4
-----												
Peiskee, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547												
03	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	122	1	1484	2	N	-0-	-0-
04	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	169	1	2240	2	N	1	1
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	151	1	2044	2	N	-0-	1
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	144	1	2008	2	N	-0-	1
07	2263 N	1808	-0-	-455	-0-	127	1	1679	2	N	2 2 1	1
08	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	138	1	1909	2	N	-0-	1
-----												
McBeth, Glynda Unit WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	N	-0-	-0-
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-	-0-
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	66	1	599	2	N	-0-	-0-
06	660 N	473	-0-	-187	-0-	54	1	419	2	N	-0-	-0-
07	682 N	272	-0-	-410	-0-	44	1	228	2	N	-0-	-0-
08	651 N	469	-0-	-182	-0-	54	1	415	2	N	-0-	-0-
-----												
McBeth, Glynda Unit WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-	20
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-	20
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	-0-	20
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-	20
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	1 1	20
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	N	-0-	20
-----												
Tribble Unit WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653												
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-	-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	23	1	374	2	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	-0-	-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	26	1	403	2	N	-0-	-0-
-----												
Johnson, Pauline Unit WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	419	1	7443	2	N	-0-	-0-
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	437	1	5792	2	N	-0-	-0-
05	6169 X	5576	-0-	-593	-0-	365	1	5211	2	N	-0-	-0-
06	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	354	1	6109	2	N	-0-	-0-
07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	345	1	6277	2	N	-0-	-0-
08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	338	1	6286	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2790 X	2619	-0-	-171	-0-	180 1	2439 2		N	-0-		-0-
04	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	126 1	1544 2		N	1		1
						1 9						
05	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	328 1	5063 2		N	-0-		1
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	240 1	3712 2		N	-0-		1
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	224 1	3386 2		N	3	3 1	1
						3 9						
08	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	260 1	4110 2		N	-0-		1
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902												
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56 1	925 2		N	-0-		-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	49 1	791 2		N	-0-		-0-
05	1054 N	817	-0-	-237	-0-	45 1	772 2		N	-0-		-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	57 1	1011 2		N	-0-		-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48 1	842 2		N	1	1 1	-0-
						1 9						
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	54 1	974 2		N	-0-		-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752												
03	2511 N	2425	-0-	-86	-0-	169 1	2256 2		N	-0-		-0-
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	185 1	2507 2		N	1		1
						1 9						
05	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	184 1	2611 2		N	-0-		1
06	2340 N	2242	-0-	-98	-0-	148 1	2094 2		N	-0-		1
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	169 1	2411 2		N	2	2 1	1
						2 9						
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	162 1	2353 2		N	-0-		1
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
03	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2			Y	-0-		-0-
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304 2			Y	-0-		-0-
05	2480 X	1696	-0-	-784	-0-	1696 2			Y	-0-		-0-
06	2850 X	2183	-0-	-667	-0-	2183 2			Y	-0-		-0-
07	2945 X	1558	-0-	-1387	-0-	1558 2			Y	-0-		-0-
08	2945 X	1363	-0-	-1582	-0-	1363 2			Y	-0-		-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	88 1	939 2		N	-0-		-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	114 1	1363 2		N	-0-		-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	138 1	1829 2		N	-0-		-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	115 1	1494 2		N	-0-		-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	144 1	1978 2		N	3	2 1	1
						3 9						
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	142 1	1991 2		N	-0-		1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 - 11480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2480 N	1614	-0-	-866	-0-	93 1	1521 2		N	-0-			8
04	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	128 1	2062 2		N	-0-			8
05	1922 N	1453	-0-	-469	-0-	80 1	1373 2		N	-0-			8
06	1560 N	630	-0-	-930	-0-	34 1	596 2		N	-0-			8
07	2263 N	102	-0-	-2161	-0-	5 1	96 2		N	1	2 1		7
08	1457 N	888	-0-	-569	-0-	1 9			N	-0-			7
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH	14560	PERF.11614 - 12487	
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-
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-
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006										TOTAL DEPTH	12650	PERF.12019 - 12259	
03	2947 N	2648	-0-	-299	-0-	169 1	2479 2		N	-0-			110
04	2430 N	2185	-0-	-245	-0-	156 1	2029 2		N	-0-			110
05	2821 X	2198	-0-	-623	-0-	178 1	2020 2		N	-0-			110
06	2730 X	1952	-0-	-778	-0-	80 1	1872 2		N	-0-			110
07	2821 X	2694	-0-	-127	-0-	180 1	2514 2		N	-0-			110
08	2635 X	2043	-0-	-592	-0-	124 1	1919 2		N	-0-			110
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006										TOTAL DEPTH	12650	PERF.11646 - 12176	
03	1023 N	755	-0-	-268	-0-	73 1	682 2		N	-0-			-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	90 1	961 2		N	-0-			-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	75 1	747 2		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	70 1	699 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	907	-0-	-178	-0-	78 1	828 2		N	1	1 1		-0-
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	1 9			N	-0-			-0-
GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006										TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 - 11520	
03	1271 N	124	-0-	-1147	-0-	7 1	117 2		N	-0-			7
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	42 1	683 2		N	-0-			7
05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			7
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30 1	526 2		N	-0-			7
07	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	164 1	2868 2		N	4	3 1		8
08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	4 9			N	-0-			8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007										TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453 - 13755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	992 N	845	-0-	-147	-0-	49	1	796	2	N	-0-			-0-
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	48	1	768	2	N	-0-			-0-
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	45	1	766	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	994	2	N	-0-			-0-
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	44	1	770	2	N	1	1	1	-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	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	930 N	790	-0-	-140	-0-	45	1	745	2	N	-0-			7
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	N	-0-			7
05	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	149	1	2538	2	N	-0-			7
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	100	1	1766	2	N	-0-			7
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	72	1	1267	2	N	-0-			7
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	2	N	-0-			7
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006										TOTAL DEPTH	14200	PERF.13730 - 13846		
03	9733 X	9733	-0-	-0-	-0-	790	1	8943	2	N	-0-			-0-
04	5820 X	2299	-0-	-3521	-0-	372	1	1927	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			-0-
06	5820 X	2910	-0-	-2910	-0-	242	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	518	1	9408	2	N	-0-			-0-
08	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	458	1	8511	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	15100	PERF.12114 - 12728		
03	124 N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-			-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1074	2	N	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	N	-0-			-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	2	N	1	1	1	-0-
08	992 N	551	-0-	-441	-0-	29	1	522	2	N	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007										TOTAL DEPTH	15875	PERF.15309 - 15750		
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, 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-

-----														
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	N	-0-		7
04		1050 N	869	-0-	-181	-0-	51	1	818	2	N	-0-		7
05		1116 N	763	-0-	-353	-0-	42	1	721	2	N	-0-		7
06		1080 N	614	-0-	-466	-0-	33	1	581	2	N	-0-		7
07		944 N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	1	1 1	7
							1	9						
08		781 N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	N	-0-		7
-----														
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399														
03		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	168	1	2751	2	N	-0-		267
04		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	184	1	2973	2	N	1		268
							1	9						
05		3193 X	173	-0-	-3020	-0-	173	1			N	-0-		268
06		3030 X	136	-0-	-2894	-0-	136	1			N	-0-		268
07		3255 X	109	-0-	-3146	-0-	109	1			N	-0-	1 1	267
08		3255 X	50	-0-	-3205	-0-	50	1			N	-0-		267
-----														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681														
03		1953 N	1888	-0-	-65	-0-	120	1	1766	2	Y	2		8
							2	9						
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	145	1	1879	2	Y	2	6 1	4
							2	9						
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	169	1	1925	2	Y	1		5
							1	9						
06		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	109	1	2562	2	Y	1		6
							1	9						
07		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	138	1	1937	2	Y	1		7
							1	9						
08		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	Y	2	5 1	4
							2	9						
-----														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706														
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-
-----														
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
03		19406 X	17771	-0-	-1635	-0-	17771	2			N	-0-		-0-
04		18900 X	17300	-0-	-1600	-0-	17300	2			N	-0-		-0-
05		19530 X	15789	-0-	-3741	-0-	15789	2			N	-0-		-0-
06		18900 X	16670	-0-	-2230	-0-	16670	2			N	-0-		-0-
07		18445 X	10757	-0-	-7688	-0-	10757	2			N	-0-		-0-
08		19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	19147	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007										TOTAL DEPTH	12950	PERF.11943	- 12416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH	14614	PERF.12155	- 14170			
03	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	278	1	4083	2	N	-0-					73
04	4320 X	4120	-0-	-200	-0-	295	1	3825	2	N	-0-					73
05	4743 X	4176	-0-	-567	-0-	338	1	3838	2	N	-0-					73
06	4590 X	3508	-0-	-1082	-0-	143	1	3365	2	N	-0-					73
07	4743 X	3822	-0-	-921	-0-	255	1	3567	2	N	-0-					73
08	4371 X	3636	-0-	-735	-0-	221	1	3415	2	N	-0-					73
FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910	- 12219			
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-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852	- 12398			
03	2511 N	2283	-0-	-228	-0-	160	1	2123	2	N	-0-					-0-
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	169	1	2248	2	N	1					1
						1	9									
05	2635 N	2129	-0-	-506	-0-	147	1	1982	2	N	-0-					1
06	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	131	1	1781	2	N	-0-					1
07	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	140	1	1914	2	N	2	2	1			1
						2	9									
08	2139 N	1884	-0-	-255	-0-	129	1	1755	2	N	-0-					1
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	13381	PERF.11157	- 12946			
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
PEISKEE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230442 COMPL. DATE 08/16/2007										TOTAL DEPTH 12860	PERF.12242 - 12686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	-0-			-0-
04	210 N	30	-0-	-180	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	-0-			-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
08	279 N	233	-0-	-46	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
-----														
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005										TOTAL DEPTH 14600	PERF.12574 - 12788			
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
-----														
WHALEY, T. W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 233467 COMPL. DATE 10/23/2007										TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748 - 13120			
03	1984 X	1380	-0-	-604	-0-	88	1	1292	2	N	-0-			5
04	1920 X	1337	-0-	-583	-0-	96	1	1239	2	N	2	4	1	3
05	1984 X	1194	-0-	-790	-0-	97	1	1097	2	N	-0-			3
06	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	153	1	3608	2	N	2			5
07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	154	1	2160	2	N	1			6
08	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	136	1	2107	2	N	1	4	1	3
-----														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234293 COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH 15242	PERF.14872 - 15350			
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-
-----														
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH 15875	PERF.15543 - 16095			
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11870 - 12664			
03	2573 N	2534	-0-	-39	-0-	146	1	2388	2	N	-0-			-0-
04	2490 N	2068	-0-	-422	-0-	120	1	1947	2	N	1			1
05	2573 N	2156	-0-	-417	-0-	119	1	2037	2	N	-0-			1
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2414	2	N	-0-			1
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	158	1	2772	2	N	2	2	1	1
08	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	140	1	2517	2	N	-0-			1



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008										TOTAL DEPTH	12850	PERF.11946	- 12553	
M O	ALLOW 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 X	398	-0-	-98	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
04	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	157	1	2531	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4075	-0-	975	975	226	1	3849	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3524	-0-	524	1499	188	1	3336	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4469	-0-	1369	2868	241	1	4224	2	N	4	3	1	1
08	7768 X	4900	-0-	-2868	-0-	259	1	4641	2	N	-0-			1
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008										TOTAL DEPTH	12820	PERF.11842	- 12520	
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-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014										TOTAL DEPTH	15750	PERF.13167	- 13176	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11862	- 12560	
03	3255 X	2525	-0-	-730	-0-	145	1	2380	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	1457	-0-	-1513	-0-	85	1	1371	2	N	1			1
05	3255 X	944	-0-	-2311	-0-	52	1	892	2	N	-0-			1
06	3150 X	1400	-0-	-1750	-0-	75	1	1325	2	N	-0-			1
07	3255 X	1354	-0-	-1901	-0-	73	1	1281	2	N	-0-	1	1	-0-
08	2511 X	1252	-0-	-1259	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008										TOTAL DEPTH	12950	PERF.12248	- 12775	
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-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12220	- 12698	
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	123	1	1508	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1377	-0-	-453	-0-	109	1	1268	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1386	-0-	-226	-0-	106	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1325	-0-	-265	-0-	99	1	1226	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	106	1	1306	2	N	1	1	1	-0-
08	1395 N	1341	-0-	-54	-0-	100	1	1241	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	N	-0-			-0-
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1349	2	N	-0-			-0-
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1168	2	N	-0-			-0-
06		1050 N	1039	-0-	-11	-0-	-0-	84	1	955	2	N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1170	2	N	1	1	1	-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
								95	1	1140	2	N	-0-			-0-
-----																
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264																
03		19468 X	16407	-0-	-3061	-0-	-0-	31	1	16376	2	N	-0-			-0-
04		18840 X	17087	-0-	-1753	-0-	-0-	30	1	17057	2	N	-0-			-0-
05		16337 X	8522	-0-	-7815	-0-	-0-	31	1	8491	2	N	-0-			-0-
06		15870 X	7178	-0-	-8692	-0-	-0-	30	1	7148	2	N	-0-			-0-
07		17670 X	9856	-0-	-7814	-0-	-0-	31	1	9825	2	N	-0-			-0-
08		17670 X	13221	-0-	-4449	-0-	-0-	31	1	13190	2	N	-0-			-0-
-----																
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360																
03		2728 X	2658	-0-	-70	-0-	-0-	153	1	2505	2	N	-0-			-0-
04		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2973	2	N	-0-			-0-
05		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	3352	2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2754	2	N	-0-			-0-
07		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2749	2	N	-0-			-0-
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	2945	2	N	-0-			-0-
-----																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858																
03		682 N	590	-0-	-92	-0-	-0-	32	1	558	2	N	-0-			-0-
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	-0-	21	1	432	2	N	-0-			-0-
05		558 N	503	-0-	-55	-0-	-0-	24	1	479	2	N	-0-			-0-
06		570 N	308	-0-	-262	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-			-0-
07		465 N	208	-0-	-257	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-			-0-
08		496 N	356	-0-	-140	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-			-0-
-----																
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687																
03		3255 X	3116	-0-	-139	-0-	-0-	169	1	2947	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2955	-0-	-195	-0-	-0-	139	1	2816	2	N	-0-			-0-
05		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	-0-	145	1	2914	2	N	-0-			-0-
06		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2923	2	N	2	2	8	-0-
07		3131 X	2008	-0-	-1123	-0-	-0-	171	1	1837	2	N	-0-			-0-
08		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	3144	2	N	-0-			-0-
-----																
MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905																
03		1116 N	841	-0-	-275	-0-	-0-	46	1	795	2	N	-0-			-0-
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	N	-0-			-0-
05		1116 N	908	-0-	-208	-0-	-0-	43	1	865	2	N	-0-			-0-
06		810 N	677	-0-	-133	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	181	-0-	-935	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-			-0-
08		899 N	630	-0-	-269	-0-	-0-	29	1	601	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
REAGAN "B"														WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
03		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	144	1	2510	2	N	-0-					-0-
04		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	104	1	2095	2	N	-0-					-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					-0-
06		2190 N	2045	-0-	-145	-0-	129	1	1910	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07		2263 N	727	-0-	-1536	-0-	62	1	661	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08		2139 N	1505	-0-	-634	-0-	70	1	1434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
-----																	
REAGAN "C"														WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586			
03		713 N	584	-0-	-129	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
04		660 N	476	-0-	-184	-0-	22	1	454	2	N	-0-					-0-
05		620 N	467	-0-	-153	-0-	22	1	445	2	N	-0-					-0-
06		570 N	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
07		496 N	319	-0-	-177	-0-	27	1	292	2	N	-0-					-0-
08		465 N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	2	N	-0-					-0-
-----																	
MISCHER "A"														WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458			
03		3100 N	3594	-0-	494	902	195	1	3399	2	N	-0-					-0-
04		3000 N	2670	-0-	-330	572	126	1	2544	2	N	-0-					-0-
05		2925 X	2353	-0-	-572	-0-	111	1	2242	2	N	-0-					-0-
06		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	131	1	1937	2	N	-0-					-0-
07		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	111	1	1195	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	49	1	1012	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
-----																	
REAGAN, CECIL "D"														WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182			
03		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	72	1	1257	2	N	-0-					-0-
04		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	N	-0-					-0-
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	N	-0-					-0-
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1312	2	N	-0-					-0-
07		1736 N	1057	-0-	-679	-0-	90	1	967	2	N	-0-					-0-
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	N	-0-					-0-
-----																	
REAGAN, CECIL "C"														WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604			
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-
-----																	
REAGAN "C"														WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844			
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
05		341 N	179	-0-	-162	-0-	8	1	171	2	N	-0-					-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
07		279 N	199	-0-	-80	-0-	17	1	182	2	N	-0-					-0-
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2914 X	2836	-0-	-78	-0-	154	1	2682	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	1385	-0-	-1435	-0-	65	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	1862	-0-	-1052	-0-	88	1	1774	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2378	-0-	-442	-0-	151	1	2225	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2914 X	1590	-0-	-1324	-0-	136	1	1454	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	113	1	2313	2	N	-0-			-0-
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789														
03	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	189	1	3303	2	N	-0-			-0-
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	155	1	3132	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	3516	-0-	-49	-0-	166	1	3350	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3319	-0-	-131	-0-	211	1	3108	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2475	-0-	-1090	-0-	211	1	2260	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	170	1	3483	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029														
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	137	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	N	-0-			-0-
05	2573 N	2195	-0-	-378	-0-	104	1	2091	2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2350	-0-	-110	-0-	149	1	2199	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	175	1	1875	2	N	-0-			-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	126	1	2594	2	N	-0-			-0-
-----														
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095														
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	38	1	765	2	N	-0-			-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	2	N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	52	1	773	2	N	-0-			-0-
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	51	1	552	2	N	-0-			-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	-0-			-0-
-----														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790														
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-
-----														
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1729	2	N	-0-			-0-
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	81	1	1633	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1403	-0-	-519	-0-	66	1	1337	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1709	-0-	-61	-0-	108	1	1601	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1376	-0-	-391	-0-	117	1	1259	2	N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	-0-			-0-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	50 1	865 2	N	-0-			-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	37 1	740 2	N	-0-			-0-
05		713 N	404	-0-	-309	-0-	19 1	385 2	N	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	45 1	661 2	N	-0-			-0-
07		713 N	570	-0-	-143	-0-	49 1	521 2	N	-0-			-0-
08		945 N	945	-0-	-0-	-0-	44 1	901 2	N	-0-			-0-
-----													
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278													
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	49 1	860 2	N	-0-			-0-
04		930 N	849	-0-	-81	-0-	40 1	809 2	N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	55 1	1114 2	N	-0-			-0-
06		870 N	808	-0-	-62	-0-	51 1	757 2	N	-0-			-0-
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	83 1	896 2	N	-0-			-0-
08		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56 1	1147 2	N	-0-			-0-
-----													
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417													
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	52 1	902 2	N	-0-			-0-
04		990 N	989	-0-	-1	-0-	47 1	942 2	N	-0-			-0-
05		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	48 1	963 2	N	-0-			-0-
06		930 N	900	-0-	-30	-0-	57 1	843 2	N	-0-			-0-
07		1023 N	794	-0-	-229	-0-	68 1	726 2	N	-0-			-0-
08		1023 N	931	-0-	-92	-0-	43 1	888 2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
03		4092 X	3768	-0-	-324	-0-	204 1	3564 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3616	-0-	-254	-0-	171 1	3445 2	N	-0-			-0-
05		3968 X	3574	-0-	-394	-0-	169 1	3405 2	N	-0-			-0-
06		3840 X	3209	-0-	-631	-0-	203 1	3004 2	N	2	2 8		-0-
07		3968 X	2543	-0-	-1425	-0-	217 1	2326 2	N	-0-			-0-
08		3782 X	3138	-0-	-644	-0-	146 1	2992 2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612													
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	29 1	501 2	N	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	24 1	488 2	N	-0-			-0-
05		527 N	455	-0-	-72	-0-	22 1	433 2	N	-0-			-0-
06		510 N	423	-0-	-87	-0-	27 1	396 2	N	-0-			-0-
07		527 N	374	-0-	-153	-0-	32 1	342 2	N	-0-			-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	470 2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006													
03		3875 X	3708	-0-	-167	-0-	201 1	3507 2	N	-0-			-0-
04		3750 X	3458	-0-	-292	-0-	163 1	3295 2	N	-0-			-0-
05		3875 X	3700	-0-	-175	-0-	175 1	3525 2	N	-0-			-0-
06		3660 X	3282	-0-	-378	-0-	208 1	3072 2	N	2	2 8		-0-
07		3782 X	2685	-0-	-1097	-0-	229 1	2452 2	N	4	4 8		-0-
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	177 1	3629 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002												TOTAL DEPTH	13155	PERF.12925 - 13000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	3199	-0-	-211	-0-	173	1	3026	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	3033	-0-	-267	-0-	143	1	2890	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3128	-0-	-282	-0-	148	1	2980	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2656	-0-	-554	-0-	168	1	2486	2	N	2	2	8	-0-
07	3317 X	2255	-0-	-1062	-0-	192	1	2063	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	147	1	3017	2	N	-0-			-0-
-----														
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002												TOTAL DEPTH	17980	PERF.14186 - 15810
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	88	1	2436	2	N	-0-			-0-
04	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	156	1	4560	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3953	-0-	853	853	120	1	3833	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3715	-0-	715	1568	144	1	3571	2	N	-0-			-0-
07	5321 X	3753	-0-	-1568	-0-	8	1	3745	2	N	-0-			-0-
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-			-0-
-----														
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001												TOTAL DEPTH	14182	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-
-----														
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002												TOTAL DEPTH	12960	PERF.12400 - 12770
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	N	-0-			-0-
05	465 N	142	-0-	-323	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	412	-0-	-728	-0-	26	1	386	2	N	-0-			-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	142	1	1521	2	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
-----														
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002												TOTAL DEPTH	13210	PERF.12643 - 12996
03	2108 N	2037	-0-	-71	-0-	110	1	1927	2	Y	-0-			-0-
04	2220 N	2007	-0-	-213	-0-	95	1	1912	2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	2035	-0-	-104	-0-	96	1	1939	2	Y	-0-			-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	Y	-0-			-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	216	1	2312	2	Y	-0-			-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-			-0-
-----														
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003												TOTAL DEPTH	13315	PERF.12778 - 13140
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	143	1	2494	2	N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	108	1	2184	2	N	-0-			-0-
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	N	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	125	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	933	-0-	-710	-0-	80	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1187	-0-	-456	-0-	55	1	1132	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
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	718 N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	2	N	-0-	-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	N	-0-	-0-
05	744 N	658	-0-	-86	-0-	31	1	627	2	N	-0-	-0-
06	690 N	514	-0-	-176	-0-	33	1	481	2	N	-0-	-0-
07	713 N	591	-0-	-122	-0-	50	1	541	2	N	-0-	-0-
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	42	1	861	2	N	-0-	-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018												
03	3534 X	3532	-0-	-2	-0-	192	1	3340	2	N	-0-	-0-
04	3510 X	3297	-0-	-213	-0-	155	1	3142	2	N	-0-	-0-
05	3627 X	3230	-0-	-397	-0-	153	1	3077	2	N	-0-	-0-
06	3510 X	3299	-0-	-211	-0-	209	1	3088	2	N	2	2 8
07	3534 X	2524	-0-	-1010	-0-	215	1	2305	2	N	4	4 8
08	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	173	1	3543	2	N	1	1 8
-----												
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888												
03	3286 X	2959	-0-	-327	-0-	160	1	2799	2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2944	-0-	-146	-0-	139	1	2805	2	N	-0-	-0-
05	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	144	1	2904	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	188	1	2768	2	N	2	2 8
07	3069 X	1906	-0-	-1163	-0-	163	1	1743	2	N	-0-	-0-
08	3038 X	2594	-0-	-444	-0-	120	1	2474	2	N	-0-	-0-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984												
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-
-----												
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056												
03	3100 N	4716	-0-	1616	1616	256	1	4460	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2739	-0-	-261	1355	129	1	2610	2	N	-0-	-0-
05	2444 N	1089	-0-	-1355	-0-	52	1	1037	2	N	-0-	-0-
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	47	1	698	2	N	-0-	-0-
07	831 X	831	-0-	-0-	-0-	71	1	760	2	N	-0-	-0-
08	773 X	773	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676												
03	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	96	1	1682	2	N	-0-	-0-
04	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	81	1	1641	2	N	-0-	-0-
05	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	83	1	1668	2	N	-0-	-0-
06	1710 N	1492	-0-	-218	-0-	95	1	1397	2	N	-0-	-0-
07	1767 N	1221	-0-	-546	-0-	104	1	1117	2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1360	-0-	-376	-0-	63	1	1297	2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903													
REAGAN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 196332	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13131	PERF.12574	- 12927						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
REAGAN "C"				WELL #: 4	RRCID -> 196335	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12482	- 12862						
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 2	N			-0-					-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	N			-0-					-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N			-0-					-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	5 1	71 2	N			-0-					-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	N			-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N			-0-					-0-
-----																	
REAGAN "A"				WELL #: 9	RRCID -> 196398	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12124	- 13082						
03		3999 X	2874	-0-	-1125	-0-	156 1	2718 2	N			-0-					-0-
04		3360 X	2479	-0-	-881	-0-	117 1	2362 2	N			-0-					-0-
05		3472 X	1960	-0-	-1512	-0-	93 1	1867 2	N			-0-					-0-
06		2790 X	1819	-0-	-971	-0-	115 1	1702 2	N			2	2 8				-0-
07		2883 X	1073	-0-	-1810	-0-	2 9	91 1	982 2	N		-0-					-0-
08		2883 X	623	-0-	-2260	-0-	91 1	29 1	594 2	N		-0-					-0-
-----																	
MERRYMAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 196944	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12830	- 12860						
03		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	178 1	3099 2	N			-0-					-0-
04		3360 X	3114	-0-	-246	-0-	147 1	2967 2	N			-0-					-0-
05		3472 X	3084	-0-	-388	-0-	146 1	2938 2	N			-0-					-0-
06		3180 X	2865	-0-	-315	-0-	182 1	2681 2	N			2	2 8				-0-
07		3286 X	2086	-0-	-1200	-0-	2 9	178 1	1904 2	N		4	4 8				-0-
08		3286 X	3146	-0-	-140	-0-	4 9	146 1	2999 2	N		1	1 8				-0-
-----																	
REAGAN "C"				WELL #: 3	RRCID -> 197626	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11918	- 12320						
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	124 1	2169 2	N			-0-					-0-
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	97 1	1952 2	N			-0-					-0-
05		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	98 1	1974 2	N			-0-					-0-
06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	118 1	1747 2	N			2	2 8				-0-
07		1798 N	1227	-0-	-571	-0-	2 9	104 1	1119 2	N		4	4 8				-0-
08		1798 N	1551	-0-	-247	-0-	4 9	72 1	1478 2	N		1	1 8				-0-
-----																	



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003												TOTAL DEPTH	12945	PERF.12454	- 12800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	2697 X	2340	-0-	-357	-0-	127	1	2213	2	N	-0-				-0-
04	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	107	1	2165	2	N	-0-				-0-
05	2697 X	2453	-0-	-244	-0-	116	1	2337	2	N	-0-				-0-
06	2610 X	2261	-0-	-349	-0-	143	1	2118	2	N	-0-				-0-
07	2697 X	1367	-0-	-1330	-0-	116	1	1247	2	N	4	4	8		-0-
08	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
-----															
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003												TOTAL DEPTH	12940	PERF.11908	- 12770
03	4712 X	4574	-0-	-138	-0-	248	1	4326	2	N	-0-				-0-
04	4560 X	4269	-0-	-291	-0-	201	1	4068	2	N	-0-				-0-
05	4588 X	4511	-0-	-77	-0-	213	1	4298	2	N	-0-				-0-
06	4440 X	4274	-0-	-166	-0-	271	1	4003	2	N	-0-				-0-
07	4588 X	2737	-0-	-1851	-0-	233	1	2500	2	N	4	4	8		-0-
08	4588 X	4542	-0-	-46	-0-	211	1	4330	2	N	1	1	8		-0-
						1	9								
-----															
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003												TOTAL DEPTH	13460	PERF.12816	- 12960
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3045	-0-	45	45	144	1	2901	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	4185	-0-	1085	1130	198	1	3987	2	Y	-0-				-0-
06	5205 X	4075	-0-	-1130	-0-	258	1	3815	2	Y	2	2	8		-0-
07	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	257	1	2757	2	Y	4	4	8		-0-
08	4185 X	3809	-0-	-376	-0-	177	1	3631	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
-----															
MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004												TOTAL DEPTH	13265	PERF.12196	- 13072
03	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1250	-0-	-100	-0-	59	1	1191	2	Y	-0-				-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	82	1	1657	2	Y	-0-				-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	96	1	1410	2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	92	1	986	2	Y	-0-				-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	Y	-0-				-0-
-----															
MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004												TOTAL DEPTH	13355	PERF.12398	- 13164
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	152	1	2644	2	N	-0-				-0-
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	125	1	2536	2	N	-0-				-0-
05	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	119	1	2405	2	N	-0-				-0-
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	2	N	-0-				-0-
07	2759 N	1841	-0-	-918	-0-	157	1	1684	2	N	-0-				-0-
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	135	1	2775	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004												TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003
M O	ALLOW 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	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	130	1	2263	2	N	-0-			-0-	
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	102	1	2066	2	N	-0-			-0-	
05	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	102	1	2063	2	N	-0-			-0-	
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	151	1	2236	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
07	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	179	1	1920	2	N	-0-			-0-	
08	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	126	1	2587	2	N	-0-			-0-	
-----															
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004												TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-	
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-	
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-	
06	300 N	225	-0-	-75	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	138	-0-	-110	-0-	12	1	126	2	N	-0-			-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	N	-0-			-0-	
-----															
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004												TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980
03	3875 X	3790	-0-	-85	-0-	205	1	3585	2	N	-0-			-0-	
04	3750 X	3563	-0-	-187	-0-	168	1	3395	2	N	-0-			-0-	
05	3875 X	3545	-0-	-330	-0-	168	1	3377	2	N	-0-			-0-	
06	3750 X	3346	-0-	-404	-0-	212	1	3132	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
07	3875 X	2444	-0-	-1431	-0-	208	1	2236	2	N	-0-			-0-	
08	3782 X	3663	-0-	-119	-0-	170	1	3493	2	N	-0-			-0-	
-----															
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003												TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764
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-	
-----															
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004												TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775
03	3968 X	3885	-0-	-83	-0-	211	1	3674	2	N	-0-			-0-	
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	189	1	3822	2	N	-0-			-0-	
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	193	1	3880	2	N	-0-			-0-	
06	3870 X	2861	-0-	-1009	-0-	181	1	2678	2	N	2	2	8	-0-	
						2	9								
07	3999 X	2356	-0-	-1643	-0-	201	1	2151	2	N	4	4	8	-0-	
						4	9								
08	3999 X	3079	-0-	-920	-0-	143	1	2935	2	N	1	1	8	-0-	
						1	9								
-----															
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004												TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520
03	1147 N	1124	-0-	-23	-0-	61	1	1063	2	Y	-0-			-0-	
04	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	51	1	1026	2	Y	-0-			-0-	
05	1302 N	1095	-0-	-207	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-			-0-	
06	1080 N	939	-0-	-141	-0-	60	1	879	2	Y	-0-			-0-	
07	1116 N	472	-0-	-644	-0-	40	1	432	2	Y	-0-			-0-	
08	1085 N	904	-0-	-181	-0-	42	1	862	2	Y	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144														
M O	ALLOW 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	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	175	1	3044	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	148	1	2996	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	3272	-0-	-14	-0-	155	1	3117	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	195	1	2883	2	N	2	2 8		-0-
											2 9			
07	3286 X	2660	-0-	-626	-0-	226	1	2430	2	N	4	4 8		-0-
											4 9			
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	1	1 8		-0-
											1 9			
-----														
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
03	2914 X	300	-0-	-2614	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
04	1020 X	324	-0-	-696	-0-	15	1	309	2	N	-0-			-0-
05	1054 X	600	-0-	-454	-0-	28	1	572	2	N	-0-			-0-
06	711 X	711	-0-	-0-	-0-	45	1	666	2	N	-0-			-0-
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	134	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	91	1	1871	2	N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-			-0-
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	2	N	-0-			-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	N	-0-			-0-
-----														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304														
03	868 N	789	-0-	-79	-0-	43	1	746	2	N	-0-			-0-
04	810 N	738	-0-	-72	-0-	35	1	703	2	N	-0-			-0-
05	899 N	680	-0-	-219	-0-	32	1	648	2	N	-0-			-0-
06	750 N	637	-0-	-113	-0-	40	1	597	2	N	-0-			-0-
07	775 N	577	-0-	-198	-0-	49	1	528	2	N	-0-			-0-
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	72	1	1473	2	N	-0-			-0-
-----														
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785														
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-
-----														
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919														
03	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	93	1	1626	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	72	1	1455	2	N	-0-			-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	N	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	107	1	1587	2	N	2	2 8		-0-
											2 9			
07	1581 N	1371	-0-	-210	-0-	117	1	1250	2	N	4	4 8		-0-
											4 9			
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	89	1	1826	2	N	1	1 8		-0-
											1 9			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BLAIR, JOHN				WELL #:	5	RRCID ->	225546	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	13359	PERF.11592 - 11832	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	3354	-0-	3354	3354	3354	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	1738	-0-	1738	5092	1738	2		Y	-0-			-0-
06	6596 X	1504	-0-	-5092	-0-	4	1	1500	2	Y	-0-		-0-
07	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	40	1	1686	2	Y	-0-		-0-
08	3441 X	1459	-0-	-1982	-0-	113	1	1346	2	Y	-0-		-0-
-----													
BLAIR, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	225705	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	13280	PERF.11315 - 13116	
03	2666 X	2395	-0-	-271	-0-	96	1	2299	2	Y	-0-		-0-
04	2550 X	2157	-0-	-393	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2486	-0-	-334	-0-	6	1	2480	2	Y	-0-		-0-
07	2914 X	2477	-0-	-437	-0-	58	1	2419	2	Y	-0-		-0-
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	205	1	2431	2	Y	-0-		-0-
-----													
BLAIR, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	225715	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11214 - 13163	
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	184	1	4407	2	Y	-0-		-0-
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	1874	-0-	-1908	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	631	-0-	-3569	-0-	2	1	629	2	Y	-0-		-0-
07	4340 X	788	-0-	-3552	-0-	18	1	770	2	Y	-0-		-0-
08	4588 X	450	-0-	-4138	-0-	35	1	415	2	Y	-0-		-0-
-----													
REAGAN "C"				WELL #:	9	RRCID ->	226297	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13003	PERF.11707 - 12786	
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-		-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-		-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-		-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	560	2	N	-0-		-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-		-0-
-----													
REAGAN "B"				WELL #:	6H	RRCID ->	226902	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	13056	PERF.12464 - 13662	
03	5580 X	5508	-0-	-72	-0-	299	1	5209	2	N	-0-		-0-
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	253	1	5119	2	N	-0-		-0-
05	5611 X	5245	-0-	-366	-0-	248	1	4997	2	N	-0-		-0-
06	5430 X	4483	-0-	-947	-0-	284	1	4199	2	N	-0-		-0-
07	5611 X	1147	-0-	-4464	-0-	97	1	1046	2	N	4	4 8	-0-
08	5549 X	3948	-0-	-1601	-0-	4	9	3764	2	N	1	1 8	-0-
-----													
BLAIR, JOHN				WELL #:	7	RRCID ->	227147	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11342 - 13072	
03	T. A.	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	514	-0-	514	520	514	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	218	-0-	218	738	218	2		Y	-0-			-0-
06	944 X	206	-0-	-738	-0-	1	1	205	2	Y	-0-		-0-
07	527 N	211	-0-	-316	-0-	5	1	206	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	2	Y	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN				WELL #: 18	RRCID -> 228607	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 13560	PERF.10984	- 13038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	164	1	3945	2	Y	-0-			-0-
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-			-0-
05	4092 X	2559	-0-	-1533	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
06	3960 X	936	-0-	-3024	-0-	2	1	934	2	Y	-0-			-0-
07	4092 X	715	-0-	-3377	-0-	17	1	698	2	Y	-0-			-0-
08	4154 X	1016	-0-	-3138	-0-	79	1	937	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 25	RRCID -> 229991	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13661	PERF.11400	- 11870					
03	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	71	1	1692	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
05	2263 N	619	-0-	-1644	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
06	1710 N	472	-0-	-1238	-0-	1	1	471	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	624	-0-	-647	-0-	15	1	609	2	Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 235641	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 13389	PERF.11328	- 13246					
03	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	81	1	1952	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2321	-0-	-139	-0-	2321	2			Y	-0-			-0-
05	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	2194	2			Y	-0-			-0-
06	2460 X	1934	-0-	-526	-0-	5	1	1929	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	2328	-0-	-59	-0-	54	1	2274	2	Y	-0-			-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	186	1	2210	2	Y	-0-			-0-
-----														
HULSEY, BUD				WELL #: 2	RRCID -> 235828	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 16200	PERF.13697	- 13725					
03	1116 N	634	-0-	-482	-0-	22	1	612	2	N	-0-			-0-
04	570 N	273	-0-	-297	-0-	9	1	264	2	N	-0-			-0-
05	713 N	297	-0-	-416	-0-	9	1	288	2	N	-0-			-0-
06	600 N	181	-0-	-419	-0-	7	1	174	2	N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-			-0-
08	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 27	RRCID -> 235860	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11421	- 12356					
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-
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 15	RRCID -> 236622	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11422	- 12508					
03	3782 X	2223	-0-	-1559	-0-	89	1	2134	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2110	-0-	-1040	-0-	2110	2			Y	-0-			-0-
05	3224 X	1817	-0-	-1407	-0-	1817	2			Y	-0-			-0-
06	3030 X	1912	-0-	-1118	-0-	5	1	1907	2	Y	-0-			-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	90	1	3791	2	Y	-0-			-0-
08	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	406	1	4825	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BLAIR, JOHN				WELL #: 26	RRCID -> 237274	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 13334	PERF.11238	- 12284					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	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-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 16	RRCID -> 240312	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11360	- 12410					
03	2573 X	1975	-0-	-598	-0-	79	1	1896	2	Y	-0-			-0-
04	2100 X	1952	-0-	-148	-0-	1952	2			Y	-0-			-0-
05	2170 X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			Y	-0-			-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	7	1	2508	2	Y	-0-			-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	59	1	2466	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1263	-0-	-535	-0-	98	1	1165	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 11	RRCID -> 241793	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 12660	PERF.11920	- 12536					
03	2015 X	1376	-0-	-639	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1147	-0-	-713	-0-	1147	2			Y	-0-			-0-
05	2046 N	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	2	Y	-0-			-0-
07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1926	2	Y	-0-			-0-
08	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	108	1	1279	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 28	RRCID -> 241890	COMPL. DATE 06/08/2008	TOTAL DEPTH 12575	PERF.11394	- 12470					
03	4123 X	2707	-0-	-1416	-0-	108	1	2599	2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-			-0-
06	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	8	1	2880	2	Y	-0-			-0-
07	2728 X	2279	-0-	-449	-0-	53	1	2226	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3176	-0-	76	76	247	1	2929	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 9	RRCID -> 241891	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 12710	PERF.11362	- 12112					
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-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 14	RRCID -> 243021	COMPL. DATE 06/16/2008	TOTAL DEPTH 12640	PERF.11482	- 12586					
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-
-----														
BLAIR, JOHN				WELL #: 12	RRCID -> 243463	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 12590	PERF.11438	- 12210					
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	6127	-0-	3127	3127	6127	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	3725	-0-	625	3752	3725	2			Y	-0-			-0-
06	6245 X	2493	-0-	-3752	-0-	7	1	2486	2	Y	-0-			-0-
07	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	41	1	1714	2	Y	-0-			-0-
08	6293 X	1256	-0-	-5037	-0-	97	1	1159	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BLAIR, JOHN				WELL #: 13	RRCID -> 243465	COMPL. DATE 10/22/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11558	- 12340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----												
BLAIR, JOHN				WELL #: 29	RRCID -> 244073	COMPL. DATE 12/03/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11464	- 12368			
03	4557 X	2787	-0-	-1770	-0-	111 1	2676 2	Y	-0-			-0-
04	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	4807 2		Y	-0-			-0-
05	4185 X	2076	-0-	-2109	-0-	2076 2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2006	-0-	-874	-0-	5 1	2001 2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	1786	-0-	-2771	-0-	42 1	1744 2	Y	-0-			-0-
08	4929 X	3897	-0-	-1032	-0-	302 1	3595 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLAIR, JOHN				WELL #: 17	RRCID -> 244314	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 13465	PERF.11268	- 13093			
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-
-----												
BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 21	RRCID -> 244320	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11654	- 12615			
03	3751 X	3504	-0-	-247	-0-	242 1	3262 2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	382 1	2981 2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3322	-0-	-429	-0-	723 1	2599 2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3049	-0-	-341	-0-	705 1	2344 2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	774 1	2634 2	Y	-0-			-0-
08	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	1352 1	2064 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 20	RRCID -> 247687	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH 12760	PERF.11598	- 12550			
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	51 1	685 2	Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	83 1	649 2	Y	-0-			-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	164 1	589 2	Y	-0-			-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	110 1	366 2	Y	-0-			-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	217 1	740 2	Y	-0-			-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	392 1	599 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLAIR, JOHN				WELL #: 48	RRCID -> 247794	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 12375	PERF.11172	- 11956			
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	30 1	712 2	Y	-0-			-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	765	-0-	-10	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	2 1	699 2	Y	-0-			-0-
07	744 N	705	-0-	-39	-0-	16 1	689 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	745	-0-	-30	-0-	58 1	687 2	Y	-0-			-0-
-----												
BLAIR, JOHN "A"				WELL #: 24	RRCID -> 250587	COMPL. DATE 03/15/2009	TOTAL DEPTH 12720	PERF.11464	- 12506			
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013										TOTAL DEPTH	16128	PERF.15006	- 15388			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6882 X	6438	-0-	-444	-0-	366	1	6071	2	N	1	1	8			-0-
04	6660 X	6110	-0-	-550	-0-	204	1	5906	2	N	-0-					-0-
05	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	304	1	6018	2	N	-0-					-0-
06	6240 X	6144	-0-	-96	-0-	217	1	5927	2	N	-0-					-0-
07	6448 X	6193	-0-	-255	-0-	15	1	6178	2	N	-0-					-0-
08	6448 X	6303	-0-	-145	-0-	193	1	6110	2	N	-0-					-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017										TOTAL DEPTH	14548	PERF.11680	- 12022			
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-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016										TOTAL DEPTH	12540	PERF.11299	- 11436			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	527	2	N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	465 N	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017										TOTAL DEPTH	16000	PERF.13315	- 13529			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
EAGLE OIL & GAS CO. 238634																
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	13192	PERF.10162	- 11902			
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-
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007										TOTAL DEPTH	11825	PERF.10739	- 11467			
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	30	1	1315	3	N	-0-					22
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	894	3	N	-0-					22
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					22
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	3	N	-0-					22
07	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					22
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	3	N	-0-					22



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 233107 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10110 - 11194															
M	O	ALLOW 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		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-
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233692 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10177 - 11942															
03		2046 N	1945	-0-	-101	-0-	43	1	1896	3	N	5			137
							6	9							
04		1920 N	1872	-0-	-48	-0-	49	1	1823	3	N	-0-			137
05		1984 N	1872	-0-	-112	-0-	170	1	1702	3	N	-0-			137
06		1890 N	1669	-0-	-221	-0-	102	1	1564	3	N	3			140
							3	9							
07		1922 N	1582	-0-	-340	-0-	57	1	1525	3	N	-0-			140
08		1860 N	1595	-0-	-265	-0-	60	1	1532	3	N	3			143
							3	9							
TXU NORTH WELL #: 1 RRCID -> 234739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10052 - 11685															
03		217 N	100	-0-	-117	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	N	-0-			-0-
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	37	1	231	3	N	-0-			-0-
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-			-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	9	1	233	3	N	-0-			-0-
08		298 N	298	-0-	-0-	-0-	11	1	287	3	N	-0-			-0-
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988															
03		868 N	468	-0-	-400	-0-	10	1	458	3	N	-0-			50
04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-			50
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	691	3	N	-0-			50
06		450 N	399	-0-	-51	-0-	24	1	375	3	N	-0-			50
07		856 N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	N	-0-			50
08		713 N	483	-0-	-230	-0-	18	1	465	3	N	-0-			50
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		558 X	498	-0-	-60	-0-	11	1	487	3	N	-0-			-0-
04		390 X	327	-0-	-63	-0-	9	1	318	3	N	-0-			-0-
05		372 X	327	-0-	-45	-0-	91	1	236	3	N	-0-			-0-
06		480 X	186	-0-	-294	-0-	11	1	175	3	N	-0-			-0-
07		496 X	145	-0-	-351	-0-	5	1	140	3	N	-0-			-0-
08		496 X	416	-0-	-80	-0-	16	1	400	3	N	-0-			-0-

-----  
 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634  
 WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2294 N	2182	-0-	-112	-0-	49	1	2133	3	N	-0-			53
04		2190 N	2181	-0-	-9	-0-	58	1	2123	3	N	-0-			53
05		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	45	1	2136	3	N	-0-			53
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	132	1	2012	3	N	-0-			53
07		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	79	1	2127	3	N	-0-			53
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	85	1	2161	3	N	-0-			53

-----  
 TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276  
 -----

03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	35	1	1542	3	N	-0-			156
04		1590 N	970	-0-	-620	-0-	26	1	941	3	N	3			159
							3	9							
05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1801	3	4	9	N	4			163
06		1530 N	625	-0-	-905	-0-	38	1	587	3	N	-0-			163
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			163
08		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	57	1	1454	3	N	-0-			163

-----  
 TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954  
 -----

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-

-----  
 REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241815 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10196 - 12135  
 -----

03		1736 N	1503	-0-	-233	-0-	34	1	1469	3	N	-0-			-0-
04		1950 N	1437	-0-	-513	-0-	38	1	1399	3	N	-0-			-0-
05		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	42	1	1395	3	N	-0-			-0-
06		1440 N	1316	-0-	-124	-0-	81	1	1235	3	N	-0-			-0-
07		1488 N	1377	-0-	-111	-0-	49	1	1328	3	N	-0-			-0-
08		1426 N	1176	-0-	-250	-0-	44	1	1132	3	N	-0-			-0-

-----  
 KOEHLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241909 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10022 - 11706  
 -----

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-

-----  
 DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986  
 -----

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		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634								
TXU NORTH		WELL #:		3	RRCID -> 243490		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12204		PERF.10106 - 11814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	2124	-0-	2124	2124	76 1	2048 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	724	-0-	724	2848	27 1	697 3	N	-0-			-0-
-----												
TXU 4		WELL #:		1	RRCID -> 244047		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11895		PERF. 9698 - 11734	
03	1643 N	1508	-0-	-135	-0-	34 1	1474 3	N	-0-			57
04	1560 N	1254	-0-	-306	-0-	33 1	1221 3	N	-0-			57
05	1674 N	1547	-0-	-127	-0-	1547 3		N	-0-			57
06	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	79 1	1201 3	N	-0-			57
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	51 1	1385 3	N	-0-			57
08	1550 N	1163	-0-	-387	-0-	44 1	1119 3	N	-0-			57
-----												
LONDON		WELL #:		1	RRCID -> 244071		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10728 - 10914	
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	52 1	2286 3	N	-0-			48
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	64 1	2343 3	N	-0-			48
05	2449 N	2407	-0-	-42	-0-	103 1	2304 3	N	-0-			48
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	142 1	2173 3	N	-0-			48
07	2480 N	2378	-0-	-102	-0-	85 1	2293 3	N	-0-			48
08	2418 N	2322	-0-	-96	-0-	88 1	2234 3	N	-0-			48
-----												
DEVON FEE 4 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244966		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12297		PERF.10048 - 12135	
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	1 1	56 3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 3	N	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	52 1	100 3	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	1 1	37 3	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
-----												
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 247690		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12426		PERF.11752 - 11910	
03	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	50 1	2175 3	N	-0-			72
04	2400 N	2296	-0-	-104	-0-	61 1	2235 3	N	-0-			72
05	2542 N	2296	-0-	-246	-0-	90 1	2206 3	N	-0-			72
06	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	139 1	2130 3	N	-0-			72
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	86 1	2306 3	N	-0-			72
*08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	90 1	2288 3	N	-0-			72
-----												
DEVON FEE 7 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247796		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11226 - 11915	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	7 1	288 3	N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	318 1	9 3	N	-0-			-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	156 1	171 3	N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 3	N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	224 3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	5 1	130 3	N	-0-			-0-
-----												
DEVON FEE 5 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 247833		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12332		PERF.10938 - 11885	
03	7471 X	6060	-0-	-1411	-0-	135 1	5925 3	N	-0-			21
04	7230 X	6061	-0-	-1169	-0-	160 1	5901 3	N	-0-			21
05	7068 X	6061	-0-	-1007	-0-	243 1	5818 3	N	-0-			21
06	6600 X	5355	-0-	-1245	-0-	329 1	5026 3	N	-0-			21
07	6727 X	2464	-0-	-4263	-0-	88 1	2376 3	N	-0-			21
08	6262 X	5127	-0-	-1135	-0-	194 1	4933 3	N	-0-			21

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
-----												
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
-----												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
-----												
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
03	3379 X	2876	-0-	-503	-0-	64	1	2812	3	N	-0-	-0-
04	3180 X	2988	-0-	-192	-0-	79	1	2909	3	N	-0-	-0-
05	3286 X	2988	-0-	-298	-0-	212	1	2776	3	N	-0-	-0-
06	3120 X	2890	-0-	-230	-0-	177	1	2713	3	N	-0-	-0-
07	3224 X	2878	-0-	-346	-0-	103	1	2775	3	N	-0-	-0-
08	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	97	1	2466	3	N	-0-	-0-
-----												
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-	47
04	780 N	496	-0-	-284	-0-	13	1	483	3	N	-0-	47
05	713 N	496	-0-	-217	-0-	39	1	457	3	N	-0-	47
06	660 N	466	-0-	-194	-0-	29	1	437	3	N	-0-	47
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	16	1	441	3	N	-0-	47
08	496 N	393	-0-	-103	-0-	15	1	378	3	N	-0-	47
-----												
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386												
03	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	83	1	3627	3	N	-0-	157
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	86	1	3178	3	N	-0-	157
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	246	1	3018	3	N	-0-	157
06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	224	1	3419	3	N	-0-	157
07	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	122	1	3282	3	N	-0-	157
08	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	154	1	3917	3	N	20	177
						22	9					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 3		N	-0-		78
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 3		N	-0-		78
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	55 1	13 3		N	-0-		78
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		78
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3			N	-0-		78
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5 1	136 3		N	-0-		78
-----												
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110												
03	2474 N	2038	-0-	-436	-0-	45 1	1993 3		N	-0-		18
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	63 1	2309 3		N	-0-		18
05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	103 1	2269 3		N	-0-		18
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	140 1	2139 3		N	-0-		18
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	87 1	2335 3		N	-0-		18
08	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	88 1	2239 3		N	-0-		18
-----												
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3		N	-0-		17
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	26 1	19 3		N	-0-		17
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3		N	-0-		17
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	1 1	34 3		N	-0-		17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		17
-----												
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993												
03	21979 X	18558	-0-	-3421	-0-	414 1	18144 3		N	-0-		42
04	21270 X	20693	-0-	-577	-0-	546 1	20147 3		N	-0-		42
05	22630 X	20693	-0-	-1937	-0-	1369 1	19324 3		N	-0-		42
06	21900 X	19414	-0-	-2486	-0-	1192 1	18222 3		N	-0-		42
07	22630 X	20009	-0-	-2621	-0-	717 1	19292 3		N	-0-		42
08	21390 X	15845	-0-	-5545	-0-	599 1	15246 3		N	-0-		42
-----												
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878												
03	40610 X	29131	-0-	-11479	-0-	650 1	28481 3		N	-0-		27
04	39300 X	34285	-0-	-5015	-0-	905 1	33380 3		N	-0-		27
05	36053 X	34285	-0-	-1768	-0-	1396 1	32889 3		N	-0-		27
06	34860 X	32667	-0-	-2193	-0-	2005 1	30662 3		N	-0-		27
07	35433 X	32698	-0-	-2735	-0-	1172 1	31526 3		N	-0-		27
08	35433 X	27534	-0-	-7899	-0-	1042 1	26492 3		N	-0-		27
-----												
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716												
03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	41 1	1779 3		N	-0-		23
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	46 1	1703 3		N	-0-		23
05	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	48 1	1701 3		N	-0-		23
06	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	103 1	1583 3		N	-0-		23
07	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	62 1	1681 3		N	-0-		23
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	67 1	1714 3		N	-0-		23
-----												
TXU 9 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262637 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10772 - 10780												
03	30969 X	16533	-0-	-14436	-0-	368 1	16165 3		N	-0-		23
04	29970 X	26342	-0-	-3628	-0-	696 1	25646 3		N	-0-		23
05	30969 X	26342	-0-	-4627	-0-	1689 1	24653 3		N	-0-		23
06	27930 X	24438	-0-	-3492	-0-	1500 1	22938 3		N	-0-		23
07	28117 X	24481	-0-	-3636	-0-	877 1	23604 3		N	-0-		23
08	27218 X	20975	-0-	-6243	-0-	793 1	20182 3		N	-0-		23

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		961 N	676	-0-	-285	-0-	15 1	661 3	N	-0-		-0-
04		990 N	681	-0-	-309	-0-	18 1	663 3	N	-0-		-0-
05		930 N	746	-0-	-184	-0-	746 3		N	-0-		-0-
06		660 N	608	-0-	-52	-0-	37 1	571 3	N	-0-		-0-
07		713 N	550	-0-	-163	-0-	20 1	530 3	N	-0-		-0-
08		744 N	701	-0-	-43	-0-	27 1	674 3	N	-0-		-0-
-----												
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990												
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	16 1	695 3	N	-0-		6
04		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	47 1	1733 3	N	-0-		6
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	303 1	1477 3	N	-0-		6
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	90 1	1372 3	N	-0-		6
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	52 1	1410 3	N	-0-		6
08		661 N	661	-0-	-0-	-0-	25 1	636 3	N	-0-		6
-----												
DUNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264761 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 12034 PERF. 9474 - 9495												
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-
-----												
TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513												
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
-----												
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091												
03		11997 X	10673	-0-	-1324	-0-	238 1	10435 3	N	-0-		40
04		11610 X	10762	-0-	-848	-0-	10478 1	284 3	N	-0-		40
05		11718 X	10762	-0-	-956	-0-	242 1	10520 3	N	-0-		40
06		11070 X	10576	-0-	-494	-0-	649 1	9927 3	N	-0-		40
07		11284 X	11009	-0-	-275	-0-	395 1	10614 3	N	-0-		40
08		11129 X	10336	-0-	-793	-0-	391 1	9945 3	N	-0-		40
-----												
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973												
03		10602 X	9601	-0-	-1001	-0-	214 1	9387 3	N	-0-		15
04		10260 X	9625	-0-	-635	-0-	254 1	9371 3	N	-0-		15
05		10509 X	9625	-0-	-884	-0-	295 1	9330 3	N	-0-		15
06		9360 X	9327	-0-	-33	-0-	572 1	8755 3	N	-0-		15
07		9951 X	9189	-0-	-762	-0-	329 1	8860 3	N	-0-		15
08		9951 X	8763	-0-	-1188	-0-	331 1	8432 3	N	-0-		15
-----												
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486												
03		15128 X	13799	-0-	-1329	-0-	308 1	13491 3	N	-0-		35
04		14640 X	13827	-0-	-813	-0-	365 1	13462 3	N	-0-		35
05		15128 X	13827	-0-	-1301	-0-	514 1	13313 3	N	-0-		35
06		14580 X	13013	-0-	-1567	-0-	799 1	12214 3	N	-0-		35
07		14880 X	13227	-0-	-1653	-0-	474 1	12753 3	N	-0-		35
08		14291 X	11952	-0-	-2339	-0-	452 1	11500 3	N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03		107632 X	29119	-0-	-78513	-0-	650 1	28469 3	N		-0-	-0-
04		70770 X	34414	-0-	-36356	-0-	909 1	33505 3	N		-0-	-0-
05		36611 X	34414	-0-	-2197	-0-	1757 1	32657 3	N		-0-	-0-
06		33780 X	31682	-0-	-2098	-0-	1945 1	29737 3	N		-0-	-0-
07		35557 X	31712	-0-	-3845	-0-	1136 1	30576 3	N		-0-	-0-
08		35557 X	27923	-0-	-7634	-0-	1056 1	26867 3	N		-0-	-0-
-----												
FINALY RESOURCES LLC 268323												
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552												
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N		-0-	56
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-	56
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N		-0-	56
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N		-0-	56
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		-0-	56
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N		-0-	56
-----												
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048												
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N		-0-	28
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N		-0-	28
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N		-0-	28
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N		-0-	28
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N		-0-	28
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N		-0-	28
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	155 1	595 2	N		-0-	-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	145 1	572 2	N		-0-	-0-
05		756 N	756	-0-	-0-	-0-	132 1	624 2	N		-0-	-0-
06		450 N	372	-0-	-78	-0-	64 1	308 2	N		-0-	-0-
07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127 1	1002 2	N		-0-	-0-
08		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	69 1	1209 2	N		-0-	-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N		-0-	-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N		-0-	-0-
05		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N		-0-	-0-
06		930 N	849	-0-	-81	-0-	849 2		N		-0-	-0-
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N		-0-	-0-
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 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		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N		-0-	-0-
04		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1298 2		N		-0-	-0-
05		1984 N	1032	-0-	-952	-0-	1032 2		N		-0-	-0-
06		1770 N	1333	-0-	-437	-0-	1333 2		N		-0-	-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N		-0-	-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N		-0-	-0-
-----												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	083410	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	13434	PERF.10998 - 12965	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	775 X	722	-0-	-53	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
04	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-		-0-	
05	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-	
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	566	-0-	-209	-0-	566	2	N	-0-		-0-	
08	775 N	701	-0-	-74	-0-	701	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	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-		-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		-0-	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2	N	-0-		-0-	
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093787	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10478 - 12852	
03	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-	
-----												
MITCHELL, J. H. I		WELL #:		1	RRCID ->	096327	COMPL. DATE	02/08/2014	TOTAL DEPTH	13196	PERF.10196 - 12735	
03	1891 X	1888	-0-	-3	-0-	1888	2	N	-0-		-0-	
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-		-0-	
05	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2	N	-0-		-0-	
06	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2	N	-0-		-0-	
07	3627 X	2858	-0-	-769	-0-	2858	2	N	-0-		-0-	
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2	N	-0-		-0-	
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113466	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10629 - 12721	
03	1302 N	1144	-0-	-158	-0-	1144	2	N	-0-		-0-	
04	1320 N	1138	-0-	-182	-0-	1138	2	N	-0-		-0-	
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
06	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	1046	2	N	-0-		-0-	
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	1123	2	N	-0-		-0-	
08	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-		-0-	
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		1	RRCID ->	114946	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13148	PERF.10420 - 10658	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
06	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-	
08	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	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	713 N	123	-0-	-590	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-		-0-	
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
07	961 N	559	-0-	-402	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-	



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2		RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 12734	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2383	-0-	-717	1294	2383	2	N	-0-		-0-
04	3659 X	2365	-0-	-1294	-0-	2365	2	N	-0-		-0-
05	2635 X	2005	-0-	-630	-0-	2005	2	N	-0-		-0-
06	2550 X	2227	-0-	-323	-0-	2227	2	N	-0-		-0-
07	2449 X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2	N	-0-		-0-
08	2449 X	1927	-0-	-522	-0-	1927	2	N	-0-		-0-
-----											
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 121819		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10902 - 12790	
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2	N	-0-		-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-		-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-		-0-
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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	992 N	353	-0-	-639	-0-	353	2	N	-0-		-0-
04	990 N	235	-0-	-755	-0-	235	2	N	-0-		-0-
05	930 N	568	-0-	-362	-0-	568	2	N	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
08	558 N	115	-0-	-443	-0-	115	2	N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL UNIT II		WELL #:		2		RRCID -> 126862		COMPL. DATE 02/13/2014		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
06	540 N	415	-0-	-125	-0-	415	2	N	-0-		-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2	N	-0-		-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2	N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL UNIT III		WELL #:		2		RRCID -> 129029		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754	
03	3379 X	1904	-0-	-1475	-0-	1904	2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2715	-0-	-555	-0-	2715	2	N	-0-		-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-		-0-
06	3000 X	1496	-0-	-1504	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2	N	-0-		-0-
08	3193 X	1409	-0-	-1784	-0-	1409	2	N	-0-		-0-
-----											
MITCHELL UNIT II		WELL #:		3		RRCID -> 133578		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----											
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 135768		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804	
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1549	2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
07	1519 N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
08	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL I		WELL #:		3	RRCID ->	135815	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11085 - 13061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2	N	-0-			-0-
04	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	1768	-0-	-872	-0-	1768	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	2708	-0-	-20	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2203	-0-	-525	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		4	RRCID ->	136004	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10948 - 12786	
03	3689 X	2441	-0-	-1248	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	2429	-0-	-1141	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	2394	-0-	-520	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	2340	-0-	-480	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139844	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10902 - 12968	
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2	N	-0-			-0-
04	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2	N	-0-			-0-
05	775 N	574	-0-	-201	-0-	574	2	N	-0-			-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-			-0-
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
-----												
MILSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	140088	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11079 - 12888	
03	3131 X	316	-0-	-2815	-0-	316	2	N	-0-			-0-
04	3030 X	1483	-0-	-1547	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
05	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2	N	-0-			-0-
06	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		3	RRCID ->	140752	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10340 - 12670	
03	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	3324	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	2920	-0-	-620	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	2794	-0-	-864	-0-	2794	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2642	-0-	-718	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2036	-0-	-1436	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	141093	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10789 - 13005	
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		4	RRCID ->	141427	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10342 - 12883	
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	97	2	N	-0-			-0-
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	13065	-0-	9965	9965	13065	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	6931	-0-	3831	13796	6931	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BEAL ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	142835	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11165 - 12078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-			-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	868	N	562	-0-	-306	-0-	562	2			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	142939	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10617 - 13034			
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	210	N	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-			-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL I				WELL #:	5	RRCID ->	143038	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11022 - 12838			
03	3689	X	3221	-0-	-468	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	2765	-0-	-805	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
05	3689	X	3028	-0-	-661	-0-	3028	2			N	-0-			-0-
06	3570	X	1202	-0-	-2368	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL I				WELL #:	6	RRCID ->	143932	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11004 - 13202			
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-			-0-
04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	2990	-0-	-792	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	3002	-0-	-658	-0-	3002	2			N	-0-			-0-
07	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	2824	-0-	-958	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
-----															
MITCHELL II				WELL #:	6	RRCID ->	144576	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10276 - 12708			
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-			-0-
-----															
BEAL ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	146460	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11067 - 13014			
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MITCHELL I		WELL #:		8	RRCID ->	146947	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10938 - 12754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1479	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL UNIT I		WELL #:		9	RRCID ->	158680	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10794	PERF.10214 - 10578		
03	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2	N	-0-			-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2	N	-0-			-0-
07	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2	N	-0-			-0-
08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	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	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-			-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2	N	-0-			-0-
-----													
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	167421	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	13061	PERF.10464 - 11798		
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	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	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2	N	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2	N	-0-			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175553	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	11667	PERF.10558 - 11549		
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROLKE, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	177322	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	17440	PERF.13421 - 13757		
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	N	-0-			-0-
*05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MITCHELL II		WELL #:		4		RRCID -> 179061		COMPL. DATE 01/25/2012		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	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		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-
-----														
ROLKE-CALDWELL		WELL #:		1		RRCID -> 183893		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020				
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1616	2	36 9	N	33	33 1		-0-
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20 9	N	18	18 1		-0-
*05		1705 X	1656	-0-	-49	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
06		1650 X	1630	-0-	-20	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2		N	-0-			-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3		RRCID -> 184245		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924				
03		4898 X	4490	-0-	-408	-0-	4490	2		N	-0-			-0-
04		4950 X	4945	-0-	-5	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
05		5115 X	4978	-0-	-137	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
06		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2		N	-0-			-0-
07		5115 X	4202	-0-	-913	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
08		5115 X	4423	-0-	-692	-0-	4423	2		N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL I		WELL #:		10		RRCID -> 184518		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030				
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	6530	-0-	3530	-0-	6530	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	5797	-0-	2697	-0-	6227	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	5097	-0-	1997	-0-	8224	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		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
04		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
05		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
06		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
08		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	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		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-			-0-
04		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2		N	-0-			-0-
05		6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2		N	-0-			-0-
06		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
07		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-			-0-
08		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001										TOTAL DEPTH	12950	PERF.10357	- 12785
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
04		3360 X	2683	-0-	-677	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
06		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2259	-0-	-1213	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3121	-0-	-351	-0-	3121 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		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
04		720 N	649	-0-	-71	-0-	649 2		N	-0-			-0-
05		744 N	706	-0-	-38	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06		690 N	624	-0-	-66	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07		682 N	579	-0-	-103	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08		713 N	404	-0-	-309	-0-	404 2		N	-0-			-0-
-----													
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001										TOTAL DEPTH	13011	PERF.10588	- 12827
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
05		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
-----													
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 186424 COMPL. DATE 08/13/2004										TOTAL DEPTH	13230	PERF.11047	- 13075
03		2046 N	1418	-0-	-628	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1865	-0-	-212	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
07		1922 N	1016	-0-	-906	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
08		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 186591 COMPL. DATE 11/21/2001										TOTAL DEPTH	13067	PERF.11065	- 12970
03		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
04		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3036	-0-	-250	-0-	3036 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2179	-0-	-1001	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	1993	-0-	-1293	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	1801	-0-	-1485	-0-	1801 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		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-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012										TOTAL DEPTH	13209	PERF.10496	- 11893
03		2728 N	1421	-0-	-1307	-0-	1421 2		N	-0-			-0-
04		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
05		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-
06		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
07		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
08		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2055 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010										TOTAL DEPTH 13029	PERF.10590 - 12264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3100 N	5990	-0-	2890	2890	5990	2			N	-0-				-0-
04	2890 N	-0-	-0-	-2890	-0-					N	-0-				-0-
05	1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
06	1500 X	1187	-0-	-313	-0-	1187	2			N	-0-				-0-
07	1550 X	1153	-0-	-397	-0-	1153	2			N	-0-				-0-
08	1550 X	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
-----															
BEAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 187177 COMPL. DATE 12/21/2001										TOTAL DEPTH 13030	PERF.11062 - 12903				
03	3100 N	4123	-0-	1023	2936	4123	2			N	-0-				-0-
04	5348 X	2412	-0-	-2936	-0-	2412	2			N	-0-				-0-
05	2232 X	1683	-0-	-549	-0-	1683	2			N	-0-				-0-
06	2160 X	1777	-0-	-383	-0-	1777	2			N	-0-				-0-
07	2232 X	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-				-0-
08	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-				-0-
-----															
BAULCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187567 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH 13038	PERF.10443 - 11501				
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	6356	-0-	3356	3356	6356	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	5260	-0-	2160	5516	5260	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	4706	-0-	1606	7122	4706	2			N	-0-				-0-
-----															
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012										TOTAL DEPTH 13170	PERF.10404 - 12980				
03	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-				-0-
04	15 N	4	-0-	-11	-0-			4	2	N	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002										TOTAL DEPTH 13170	PERF.11109 - 13059				
03	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2			N	-0-				-0-
04	3120 X	2609	-0-	-511	-0-	2609	2			N	-0-				-0-
05	3565 X	3009	-0-	-556	-0-	3009	2			N	-0-				-0-
06	3450 X	2837	-0-	-613	-0-	2837	2			N	-0-				-0-
07	3565 X	2897	-0-	-668	-0-	2897	2			N	-0-				-0-
08	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	2			N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012										TOTAL DEPTH 13115	PERF.10336 - 12916				
03	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-				-0-
04	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-				-0-
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-				-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-				-0-
07	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-				-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-				-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013										TOTAL DEPTH 13170	PERF.10588 - 13080				
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-				-0-
07	744 N	472	-0-	-272	-0-	472	2			N	-0-				-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARTER GAS UNIT NO.1		WELL #:		5	RRCID ->	188151	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10470 - 12971	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3317 X	2011	-0-	-1306	-0-	2011	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	1485	-0-	-1725	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	1360	-0-	-1957	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	958	-0-	-1922	-0-	958	2	N	-0-			-0-
07	2573 X	350	-0-	-2223	-0-	350	2	N	-0-			-0-
08	2015 X	1874	-0-	-141	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188338	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.10332 - 12776	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188477	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13125	PERF.10512 - 10876	
03	713 N	370	-0-	-343	-0-	370	2	N	-0-			-0-
04	600 N	495	-0-	-105	-0-	495	2	N	-0-			-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
08	527 N	304	-0-	-223	-0-	304	2	N	-0-			-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188481	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10080 - 12673	
03	3100 N	6951	-0-	3851	7779	6951	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5978	-0-	2978	10757	5978	2	N	-0-			-0-
05	16601 X	5844	-0-	-10757	-0-	5844	2	N	-0-			-0-
06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	N	-0-			-0-
07	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2	N	-0-			-0-
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	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	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-			-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT III		WELL #:		9	RRCID ->	188768	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10310 - 12773	
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2	N	-0-			-0-
04	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	-0-			-0-
05	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2	N	-0-			-0-
06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2	N	-0-			-0-
07	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
08	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	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	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	937	-0-	-203	-0-	937	2	N	-0-			-0-
07	1178 N	941	-0-	-237	-0-	941	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2	N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-		-0-
04		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		-0-
05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-		-0-
06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-		-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860												
03		2511 X	2123	-0-	-388	-0-	2123 2		N	-0-		-0-
04		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
05		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-		-0-
06		3000 N	3333	-0-	333	333	3333 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	2851	-0-	-249	84	2851 2		N	-0-		-0-
08		2511 N	1618	-0-	-893	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724												
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		-0-
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	79 2		N	-0-		-0-
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
07		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-		-0-
08		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 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		217 N	40	-0-	-177	-0-	40 2		N	-0-		-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		-0-
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
07		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-		-0-
08		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 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		3100 N	4345	-0-	1245	1245	4345 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	10570	-0-	7570	8815	10570 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	9677	-0-	6577	15392	9677 2		N	-0-		-0-
06		22261 X	6869	-0-	-15392	-0-	6869 2		N	-0-		-0-
07		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-		-0-
08		6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997												
03		713 N	560	-0-	-153	-0-	560 2		N	-0-		-0-
04		630 N	542	-0-	-88	-0-	542 2		N	-0-		-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
08		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-		-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894												
03		6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6129 2		N	-0-		-0-
04		4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2		N	-0-		-0-
05		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
06		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-		-0-
07		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-		-0-
08		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	190085	COMPL. DATE	08/04/2013	TOTAL DEPTH	13245	PERF.10384 - 13145
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-	-0-
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-	-0-
05	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	2		N	-0-	-0-
06	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2		N	-0-	-0-
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-	-0-
08	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	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	3100 N	7418	-0-	4318	10124	7418	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	5379	-0-	2379	12503	5379	2		N	-0-	-0-
05	18811 X	6308	-0-	-12503	-0-	6308	2		N	-0-	-0-
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2		N	-0-	-0-
07	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-	-0-
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-	-0-
-----											
DUNCAN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	190546	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	13020	PERF.10437 - 12938
03	3131 X	2930	-0-	-201	-0-	2930	2		N	-0-	-0-
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-	-0-
05	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455	2		N	-0-	-0-
06	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2		N	-0-	-0-
07	3224 X	2446	-0-	-778	-0-	2446	2		N	-0-	-0-
08	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2984	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	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2		N	-0-	-0-
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		N	-0-	-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-	-0-
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		N	-0-	-0-
07	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2		N	-0-	-0-
08	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2		N	-0-	-0-
-----											
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	190552	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11025 - 12884
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2		N	-0-	-0-
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	1194	2		N	-0-	-0-
06	1260 N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2		N	-0-	-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-	-0-
08	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2		N	-0-	-0-
-----											
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190620	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13315	PERF.11322 - 13186
03	2363 N	1721	-0-	-642	-0-	1721	2		N	-0-	-0-
04	1500 N	1032	-0-	-468	-0-	1032	2		N	-0-	-0-
05	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
06	1500 X	1190	-0-	-310	-0-	1190	2		N	-0-	-0-
07	1550 X	1176	-0-	-374	-0-	1176	2		N	-0-	-0-
08	1550 X	985	-0-	-565	-0-	985	2		N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	190639	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10836 - 12754
03	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3311	-0-	311	311	3311	2		N	-0-	-0-
05	3100 N	3176	-0-	76	387	3176	2		N	-0-	-0-
06	2432 N	2045	-0-	-387	-0-	2045	2		N	-0-	-0-
07	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-	-0-
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-	-0-

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		N	-0-		-0-	
04		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		N	-0-		-0-	
05		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N	-0-		-0-	
06		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2		N	-0-		-0-	
07		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 2		N	-0-		-0-	
08		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-		-0-	
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078													
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-	
-----													
PRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739													
03		5332 X	4645	-0-	-687	-0-	4645 2		N	-0-		-0-	
04		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6397 2		N	-0-		-0-	
05		5332 X	3869	-0-	-1463	-0-	3869 2		N	-0-		-0-	
06		4500 X	4418	-0-	-82	-0-	4418 2		N	-0-		-0-	
07		5332 X	1718	-0-	-3614	-0-	1718 2		N	-0-		-0-	
08		5332 X	738	-0-	-4594	-0-	738 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		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-		-0-	
04		3000 N	3007	-0-	7	-0-	3007 2		N	-0-		-0-	
05		3081 N	3074	-0-	-7	-0-	3074 2		N	-0-		-0-	
06		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2		N	-0-		-0-	
07		3038 N	2965	-0-	-73	-0-	2965 2		N	-0-		-0-	
08		3038 N	2940	-0-	-98	-0-	2940 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		2170 N	1742	-0-	-428	-0-	1742 2		N	-0-		-0-	
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		N	-0-		-0-	
05		2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1982 2		N	-0-		-0-	
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-		-0-	
07		2232 N	1502	-0-	-730	-0-	1502 2		N	-0-		-0-	
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		-0-	
-----													
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656													
03		2759 X	1463	-0-	-1296	-0-	1463 2		N	-0-		-0-	
04		2100 X	1518	-0-	-582	-0-	1518 2		N	-0-		-0-	
05		2170 X	1670	-0-	-500	-0-	1670 2		N	-0-		-0-	
06		2100 X	1526	-0-	-574	-0-	1526 2		N	-0-		-0-	
07		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1362 2		N	-0-		-0-	
08		1674 N	1276	-0-	-398	-0-	1276 2		N	-0-		-0-	
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
03		403 N	317	-0-	-86	-0-	317 2		N	-0-		-0-	
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-		-0-	
05		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2		N	-0-		-0-	
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-	
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-	
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
03		2759 X	1974	-0-	-785	-0-	1974	2			N	-0-				-0-	
04		2670 X	2096	-0-	-574	-0-	2096	2			N	-0-				-0-	
05		2759 X	1783	-0-	-976	-0-	1783	2			N	-0-				-0-	
06		1920 N	1578	-0-	-342	-0-	1578	2			N	-0-				-0-	
07		2170 N	2059	-0-	-111	-0-	2059	2			N	-0-				-0-	
08		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657																	
03		713 X	418	-0-	-295	-0-	418	2			N	-0-				-0-	
04		690 X	389	-0-	-301	-0-	389	2			N	-0-				-0-	
05		465 X	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-				-0-	
06		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				-0-	
07		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-				-0-	
08		3100 N	5432	-0-	2332	2332	5432	2			N	-0-				-0-	
-----																	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866																	
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-				-0-	
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-				-0-	
05		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-				-0-	
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				-0-	
07		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-				-0-	
08		1240 X	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-				-0-	
-----																	
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892																	
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-	
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-	
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-	
06		3000 N	6079	-0-	3079	3079	6079	2			N	-0-				-0-	
07		3100 N	7474	-0-	4374	7453	7474	2			N	-0-				-0-	
08		3100 N	5534	-0-	2434	9887	5534	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		2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2018	2	23	9	N	21	169	1	20	8	18
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	N	18	18	1			18
05		2635 N	1907	-0-	-728	-0-	1907	2			N	-0-					18
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	2	26	9	N	24					42
07		1984 N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			N	-0-					42
08		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					42
-----																	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994																	
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04		900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05		961 N	881	-0-	-80	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06		930 N	344	-0-	-586	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07		868 N	441	-0-	-427	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08		868 N	548	-0-	-320	-0-	548	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		5828 X	1661	-0-	-4167	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04		4710 X	1953	-0-	-2757	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
06		4710 X	4515	-0-	-195	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
07		2387 X	1123	-0-	-1264	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08		5332 X	2635	-0-	-2697	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		14		RRCID -> 193806		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
04	1410 X	1330	-0-	-80	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
05	1457 X	422	-0-	-1035	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-			-0-
07	1457 X	986	-0-	-471	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1180	-0-	-277	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL I		WELL #:		13		RRCID -> 194087		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984			
03	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	-0-	9452 2		N	-0-			-0-
04	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	-0-	7834 2		N	-0-			-0-
05	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	-0-	9250 2		N	-0-			-0-
06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	-0-	8264 2		N	-0-			-0-
07	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	-0-	7511 2		N	-0-			-0-
08	8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	-0-	8251 2		N	-0-			-0-
-----													
BEAL ESTATE		WELL #:		11		RRCID -> 194598		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953			
03	341 N	2	-0-	-339	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
04	660 N	502	-0-	-158	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
05	682 N	575	-0-	-107	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			-0-
07	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411 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	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			-0-
08	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	-0-	1416 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	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
06	660 N	339	-0-	-321	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
08	496 N	215	-0-	-281	-0-	-0-	215 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	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-			-0-
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
05	868 N	852	-0-	-16	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	-0-	810 2		N	-0-			-0-
07	930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845 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	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	279	-0-	-868	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06	1110 N	344	-0-	-766	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	370	-0-	-777	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-		-0-
04		1740 N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
05		1767 N	1093	-0-	-674	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
06		1740 N	939	-0-	-801	-0-	939	2	N	-0-		-0-
07		1767 N	984	-0-	-783	-0-	984	2	N	-0-		-0-
08		1085 N	905	-0-	-180	-0-	905	2	N	-0-		-0-
-----												
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051												
03		3100 N	3165	-0-	65	-0-	3165	2	N	-0-		-0-
04		2908 X	2712	-0-	-196	-0-	2712	2	N	-0-		-0-
05		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-		-0-
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-		-0-
07		2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2	N	-0-		-0-
08		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	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		992 N	983	-0-	-9	-0-	983	2	N	-0-		-0-
04		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758												
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-
04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-		-0-
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-
06		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		-0-
07		1147 N	676	-0-	-471	-0-	676	2	N	-0-		-0-
08		930 N	802	-0-	-128	-0-	802	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		3317 X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2	N	-0-		-0-
04		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2	N	-0-		-0-
05		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-		-0-
06		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2	N	-0-		-0-
07		3317 X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2	N	-0-		-0-
08		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	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		3100 N	3201	-0-	101	-0-	3201	2	N	-0-		64
04		3000 N	2935	-0-	-65	36	2935	2	N	-0-		64
05		2477 N	2441	-0-	-36	-0-	2441	2	N	-0-		64
06		2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-		64
07		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-		64
08		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2	N	-0-		64
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833												
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-
04		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-		-0-
05		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-		-0-
06		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2	N	-0-		-0-
07		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2	N	-0-		-0-
08		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		868 N	840	-0-	-28	-0-		840	2		N	-0-			-0-
04		720 N	547	-0-	-173	-0-		547	2		N	-0-			-0-
05		868 N	252	-0-	-616	-0-		252	2		N	-0-			-0-
06		810 N	384	-0-	-426	-0-		384	2		N	-0-			-0-
07		558 N	359	-0-	-199	-0-		359	2		N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2		N	-0-			-0-
-----															
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954															
03		2852 X	2643	-0-	-209	-0-		2643	2		N	-0-			-0-
04		3060 X	1922	-0-	-1138	-0-		1922	2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2629	-0-	-533	-0-		2629	2		N	-0-			-0-
06		3060 X	2687	-0-	-373	-0-		2687	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2573	-0-	-403	-0-		2573	2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2528	-0-	-107	-0-		2528	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		2108 N	1821	-0-	-287	-0-		1821	2		N	-0-			-0-
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2		N	-0-			-0-
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-		2399	2		N	-0-			-0-
06		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-		2405	2		N	-0-			-0-
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-		2048	2		N	-0-			-0-
08		2356 N	1802	-0-	-554	-0-		1802	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		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2		N	-0-			-0-
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	2		N	-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	2		N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2		N	-0-			-0-
07		403 N	255	-0-	-148	-0-		255	2		N	-0-			-0-
08		341 N	237	-0-	-104	-0-		237	2		N	-0-			-0-
-----															
LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624															
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-			-0-
05		13 N	6	-0-	-7	-0-		6	2		N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	2		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-			-0-
-----															
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054															
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-			-0-
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2		N	-0-			-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	2		N	-0-			-0-
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2		N	-0-			-0-
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-			-0-
08		279 N	246	-0-	-33	-0-		246	2		N	-0-			-0-
-----															
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098															
03		1023 N	568	-0-	-455	-0-		568	2		N	-0-			-0-
04		750 N	579	-0-	-171	-0-		579	2		N	-0-			-0-
05		868 N	646	-0-	-222	-0-		646	2		N	-0-			-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1489	2		N	-0-			-0-
07		589 N	567	-0-	-22	-0-		567	2		N	-0-			-0-
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 198790	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 13200	PERF.10823	- 12937			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 198794	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 13019	PERF.10886	- 12909			
03	744 N	196	-0-	-548	-0-	196 2			N	-0-		-0-
04	720 N	470	-0-	-250	-0-	470 2			N	-0-		-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-		-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2			N	-0-		-0-
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405 2			N	-0-		-0-
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2			N	-0-		-0-
-----												
BALDWIN, CLARA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 199203	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 13675	PERF.10656	- 11591			
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2			N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2			N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2			N	-0-		-0-
08	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2			N	-0-		-0-
-----												
ZIEGLSCHMID		WELL #:		4	RRCID -> 199263	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 12905	PERF.10640	- 12696			
03	682 N	587	-0-	-95	-0-	587 2			N	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2			N	-0-		-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-		-0-
07	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2			N	-0-		-0-
08	682 N	584	-0-	-98	-0-	584 2			N	-0-		-0-
-----												
REAGAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 199267	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 13150	PERF.10711	- 12939			
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-		-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			N	-0-		-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			N	-0-		-0-
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-		-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-		-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 199617	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL DEPTH 12955	PERF.10737	- 12740			
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	816 2			N	-0-		-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-		-0-
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2			N	-0-		-0-
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-		-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-		-0-
08	899 N	767	-0-	-132	-0-	767 2			N	-0-		-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 199622	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 13155	PERF.11147	- 12975			
03	1364 X	1080	-0-	-284	-0-	1080 2			N	-0-		-0-
04	1320 X	1008	-0-	-312	-0-	1008 2			N	-0-		-0-
05	1240 X	995	-0-	-245	-0-	995 2			N	-0-		-0-
06	1200 X	1072	-0-	-128	-0-	1072 2			N	-0-		-0-
07	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	1014 2			N	-0-		-0-
08	1085 X	1044	-0-	-41	-0-	1044 2			N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-		-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-		-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-		-0-
07	992 N	854	-0-	-138	-0-	854 2			N	-0-		-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			N	-0-		-0-
-----												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320												
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-		-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2			N	-0-		-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 2			N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-		-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2			N	-0-		-0-
-----												
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			N	-0-		-0-
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2			N	-0-		-0-
05	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2			N	-0-		-0-
06	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2			N	-0-		-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2			N	-0-		-0-
08	3100 N	3124	-0-	24	-0-	3124 2			N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
03	1643 N	1241	-0-	-402	-0-	1241 2			N	-0-		-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2			N	-0-		-0-
05	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 2			N	-0-		-0-
06	1200 N	1128	-0-	-72	-0-	1128 2			N	-0-		-0-
07	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	1198 2			N	-0-		-0-
08	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 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	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135 2			N	-0-		-0-
04	1260 N	731	-0-	-529	-0-	731 2			N	-0-		-0-
05	1271 N	686	-0-	-585	-0-	686 2			N	-0-		-0-
06	1110 N	495	-0-	-615	-0-	495 2			N	-0-		-0-
07	744 N	542	-0-	-202	-0-	542 2			N	-0-		-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2			N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717												
03	1085 N	876	-0-	-209	-0-	876 2			N	-0-		-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-		-0-
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2			N	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-		-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-		-0-
08	1054 N	910	-0-	-144	-0-	910 2			N	-0-		-0-
-----												
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392												
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-		-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2			N	-0-		-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-		-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-		-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2			N	-0-		-0-
08	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2			N	-0-		-0-

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884															
M	O	ALLOW 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		3100 N	2090	-0-	-1010	1989	2090	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	2898	-0-	-102	1887	2898	2			N	-0-			-0-
05		9572 X	7685	-0-	-1887	-0-	7685	2			N	-0-			-0-
06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
07		1488 X	1088	-0-	-400	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
08		1488 X	508	-0-	-980	-0-	508	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		2914 X	2670	-0-	-244	-0-	2670	2			N	-0-			-0-
04		2820 X	2549	-0-	-271	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
05		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
06		2700 X	2439	-0-	-261	-0-	2439	2			N	-0-			-0-
07		2728 X	2559	-0-	-169	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
08		2945 X	2528	-0-	-417	-0-	2528	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		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
04		1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
07		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
08		1519 N	1370	-0-	-149	-0-	1370	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	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		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
05		558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-			-0-
07		527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-			-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	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		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
05		3131 X	817	-0-	-2314	-0-	817	2			N	-0-			-0-
06		3090 X	397	-0-	-2693	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-			-0-
08		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-			-0-
-----															
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573															
03		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
06		270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07		279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			-0-
08		279 N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-			-0-
-----															

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202066	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	12982	PERF.11025	- 12928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-			-0-
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-			-0-
05		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2		N	-0-			-0-
07		341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			-0-
08		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202101	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10999	- 12937	
03		558 N	483	-0-	-75	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04		750 N	486	-0-	-264	-0-	486 2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
06		480 N	436	-0-	-44	-0-	436 2		N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449 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		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
04		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
06		420 N	313	-0-	-107	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07		465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2		N	-0-			-0-
-----													
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202109	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	13330	PERF.10892	- 11920	
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-			-0-
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 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		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			-0-
-----													
WHALEY, T.W. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	202396	COMPL. DATE	05/16/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10419	- 13110	
03		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-			-0-
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297 2		N	-0-			-0-
05		6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6593 2		N	-0-			-0-
06		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2		N	-0-			-0-
07		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-			-0-
08		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338 2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	202625	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13075	PERF.10795	- 12943	
03		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-			-0-
04		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994 2		N	-0-			-0-

Bald Prairie (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-			-0-
04	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2	N	-0-			-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	-0-			-0-
06	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2	N	-0-			-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-			-0-
08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-			-0-
-----											
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743											
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2	N	-0-			-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-			-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2	N	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1761 2	N	-0-			-0-
-----											
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597											
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2	N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	358 2	N	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	216 2	N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
-----											
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836											
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-			-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2	N	-0-			-0-
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2	N	-0-			-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2	N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	7291	-0-	4191	4191	7291 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	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2041 2	N	-0-			-0-
05	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2742	-0-	-258	-0-	2742 2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2959	-0-	-141	-0-	2959 2	N	-0-			-0-
08	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	2683 2	N	-0-			-0-
-----											
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836											
03	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2	N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31	-0-	779 2	N	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			-0-
06	840 N	614	-0-	-226	-0-	614 2	N	-0-			-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045											
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2	N	-0-			-0-
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	N	-0-			-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-			-0-
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2	N	-0-			-0-
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 2	N	-0-			-0-
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 203899		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524 2	N	-0-		-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2	N	-0-		-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
-----										
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204100		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936		
03	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1190 2	N	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1097	-0-	-50	-0-	1097 2	N	-0-		-0-
-----										
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204379		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906		
03	5903 X	5171	-0-	-732	-0-	5171 2	N	-0-		-0-
04	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2	N	-0-		-0-
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2877	-0-	-3	-0-	2877 2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2529	-0-	-447	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2	N	-0-		-0-
-----										
REAGAN HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 204534		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847		
03	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085 2	N	-0-		-0-
04	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2	N	-0-		-0-
05	2201 N	1897	-0-	-304	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
06	2010 N	1920	-0-	-90	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
07	2325 N	1902	-0-	-423	-0-	1902 2	N	-0-		-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 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	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	N	-0-		-0-
04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2	N	-0-		-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
-----										
JONES, H.M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204828		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043		
03	3317 X	3071	-0-	-246	-0-	3071 2	N	-0-		-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	3120 2	N	-0-		-0-
06	3210 X	2734	-0-	-476	-0-	2734 2	N	-0-		-0-
07	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035 2	N	-0-		-0-
08	3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2944 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	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1116	-0-	-294	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
04	1380 N	769	-0-	-611	-0-	769	2		N	-0-		-0-
05	1612 N	787	-0-	-825	-0-	787	2		N	-0-		-0-
06	1380 N	1147	-0-	-233	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724												
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-		-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	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	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3124	2	150 9	N	136	81 1	97
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-	7 8	97
05	2170 X	2025	-0-	-145	-0-	2025	2		N	-0-		97
06	2100 X	1464	-0-	-636	-0-	1464	2		N	-0-		97
07	2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1392	2		N	-0-		97
08	2170 X	1307	-0-	-863	-0-	1307	2		N	-0-		97
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716												
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
04	1020 N	850	-0-	-170	-0-	850	2		N	-0-		-0-
05	1023 N	896	-0-	-127	-0-	896	2		N	-0-		-0-
06	1050 N	811	-0-	-239	-0-	811	2		N	-0-		-0-
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-		-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-		-0-
-----												
WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131												
03	3100 N	17501	-0-	14401	14401	17501	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	12532	-0-	9532	23933	12532	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	10532	-0-	7432	31365	10532	2		N	-0-		-0-
06	38070 X	6705	-0-	-31365	-0-	6705	2		N	-0-		-0-
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2		N	-0-		-0-
08	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	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	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-		-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3081	-0-	81	81	3081	2		N	-0-		-0-
07	1821 N	1740	-0-	-81	-0-	1740	2		N	-0-		-0-
08	1767 N	1234	-0-	-533	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
-----												
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646												
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-		-0-
06	300 N	151	-0-	-149	-0-	151	2		N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 207043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-	
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-	
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		-0-	
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-	
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-		-0-	
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 207182		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843		
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-		-0-	
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-		-0-	
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-		-0-	
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-	
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-		-0-	
08	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-	
-----												
ZIEGLSCHMID		WELL #:		5		RRCID -> 207353		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537		
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-		-0-	
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-		-0-	
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-		-0-	
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-	
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-	
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-		-0-	
-----												
LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 207362		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374		
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-	
-----												
EUBANK, K. J.		WELL #:		1		RRCID -> 207363		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962		
03	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 2		N	-0-		-0-	
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-	
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-	
06	1230 N	960	-0-	-270	-0-	960 2		N	-0-		-0-	
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	990 2		N	-0-		-0-	
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		-0-	
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-	
-----												
MITCHELL I		WELL #:		11		RRCID -> 208054		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787		
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-	
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-	
05	2418 N	1972	-0-	-446	-0-	1972 2		N	-0-		-0-	
06	2280 N	1922	-0-	-358	-0-	1922 2		N	-0-		-0-	
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805 2		N	-0-		-0-	
08	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1831 2		N	-0-		-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TC & C REAL ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 208092		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 13485		PERF.11012 - 13453	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1829	N	171	-0-	-1658	-0-	171	2	N	-0-			-0-
04	1770	X	187	-0-	-1583	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	1829	X	188	-0-	-1641	-0-	188	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	161	-0-	-1609	-0-	161	2	N	-0-			-0-
07	1829	X	220	-0-	-1609	-0-	220	2	N	-0-			-0-
08	186	X	100	-0-	-86	-0-	100	2	N	-0-			-0-
-----													
BAULCH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 208096		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10618 - 12820	
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
-----													
REAGAN HEIRS		WELL #:		5		RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10728 - 12601	
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
-----													
LINCCEM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 208668		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10953 - 12964	
03	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
04	1830	N	1405	-0-	-425	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1308	-0-	-522	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824		PERF.10280 - 12630	
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	3150	-0-	-43	-0-	3150	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	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2	N	-0-			-0-
04	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2	N	-0-			-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2	N	-0-			-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2	N	-0-			-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2	N	-0-			-0-
08	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2	N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	N	-0-		-0-
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2	N	-0-		-0-
05		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2	N	-0-		-0-
06		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-		-0-
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-		-0-
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2	N	-0-		-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-
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974												
03		1364 N	1150	-0-	-214	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2	N	-0-		-0-
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
06		1110 N	1073	-0-	-37	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
07		1178 N	950	-0-	-228	-0-	950	2	N	-0-		-0-
08		1240 N	1028	-0-	-212	-0-	1028	2	N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
03		651 N	360	-0-	-291	-0-	360	2	N	-0-		-0-
04		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		-0-
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		-0-
06		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	774	-0-	-1210	-0-	774	2	N	-0-		-0-
08		1984 N	827	-0-	-1157	-0-	827	2	N	-0-		-0-
-----												
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
03		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-		-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1117	-0-	-23	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-
06		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2	N	-0-		-0-
08		3067 N	2887	-0-	-180	-0-	2887	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		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4547	2	127	9	N	115
04		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3840	2	45	9	N	41
05		4061 X	1732	-0-	-2329	-0-	1732	2			N	41
06		4050 X	1158	-0-	-2892	-0-	1158	2			N	1
07		4185 X	1335	-0-	-2850	-0-	1335	2			N	8
08		4185 X	2627	-0-	-1558	-0-	2627	2			N	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	782	-0-	-117	-0-	782 2		N	-0-		-0-
04		1080 N	449	-0-	-631	-0-	449 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	933	-0-	-183	-0-	933 2		N	-0-		-0-
06		750 N	552	-0-	-198	-0-	552 2		N	-0-		-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		-0-
08		930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-		-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-		-0-
07		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
-----												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
03		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
04		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3427 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-		-0-
*06		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3043 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		N	-0-		-0-
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926												
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-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750												
03		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-		-0-
04		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		N	-0-		-0-
05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
06		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-		-0-
07		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-		-0-
08		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092												
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
05		434 N	336	-0-	-98	-0-	336 2		N	-0-		-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-
07		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		-0-
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084												
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-		-0-
04		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		N	-0-		-0-
05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		-0-
07		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
08		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-		-0-

-----															
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		1302 N	1167	-0-	-135	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-			-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	-0-			-0-
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	-0-	1176	2	N	-0-	-0-			-0-
06		1140 N	1083	-0-	-57	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-			-0-
07		1178 N	1129	-0-	-49	-0-	-0-	1129	2	N	-0-	-0-			-0-
08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	-0-	1155	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950															
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-			-0-
04		1170 N	636	-0-	-534	-0-	-0-	636	2	N	-0-	-0-			-0-
05		806 N	633	-0-	-173	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-			-0-
06		780 N	621	-0-	-159	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-			-0-
07		651 N	604	-0-	-47	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-			-0-
08		620 N	564	-0-	-56	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652															
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	-0-			-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-	-0-			-0-
05		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-	-0-			-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-	-0-			-0-
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-	-0-			-0-
08		1581 N	1183	-0-	-398	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650															
03		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-	-0-			-0-
04		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-	-0-			-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-			-0-
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-	-0-			-0-
07		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-			-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
LINCCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888															
03		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	-0-	-0-			-0-
04		3510 X	3490	-0-	-20	-0-	-0-	3490	2	N	-0-	-0-			-0-
05		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	-0-	5310	2	N	-0-	-0-			-0-
06		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	2	N	-0-	-0-			-0-
07		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	2	N	-0-	-0-			-0-
08		3627 X	3540	-0-	-87	-0-	-0-	3540	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050															
03		1116 N	891	-0-	-225	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-			-0-
04		1080 N	846	-0-	-234	-0-	-0-	846	2	N	-0-	-0-			-0-
05		1085 N	874	-0-	-211	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-			-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	-0-			-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-	-0-			-0-
08		868 N	831	-0-	-37	-0-	-0-	831	2	N	-0-	-0-			-0-
-----															
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504															
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-			-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-			-0-
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-			-0-
06		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-			-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-			-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 217100		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
-----														
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217226		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184				
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217559		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070				
03	2263	N	2083	-0-	-180	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-			-0-
-----														
FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217610		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550				
03	3100	N	4126	-0-	1026	1026	4126	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	4359	-0-	1359	2385	4359	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3804	-0-	704	3089	3804	2		N	-0-			-0-
06	6333	X	3244	-0-	-3089	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		N	-0-			-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
-----														
FRAZIER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217611		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180				
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 217637		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036				
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-			-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
05	2418	X	2053	-0-	-365	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
06	2340	X	1344	-0-	-996	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
07	2418	X	1273	-0-	-1145	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
-----														
PLATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 217648		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072				
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1301	-0-	-229	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1039	-0-	-325	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
-----													
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814													
03		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
04		1230 N	1024	-0-	-206	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
05		1302 N	861	-0-	-441	-0-	861 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	626	-0-	-634	-0-	626 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	844	-0-	-210	-0-	844 2		N	-0-			-0-
08		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130													
03		9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9472 2		N	-0-			-0-
04		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5952 2		N	-0-			-0-
06		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2		N	-0-			-0-
07		5177 X	3829	-0-	-1348	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
08		5177 X	2974	-0-	-2203	-0-	2974 2		N	-0-			-0-
-----													
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002													
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
08		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
-----													
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160													
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-
-----													
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116													
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2		N	-0-			-0-
04		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3397 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
*06		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5857 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 2		N	-0-			-0-
08		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5105 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200													
03		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
05		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
07		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
08		1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1301 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEYLAND, KEN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 218236		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-		-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
-----													
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 218266		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590			
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-		-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
-----													
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 218291		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926			
03	2969	N	2284	-0-	-685	-0-	2284	2		N	-0-		-0-
04	2280	X	1630	-0-	-650	-0-	1630	2		N	-0-		-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2		N	-0-		-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-		-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-		-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	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	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	1766	2		N	-0-		-0-
04	2820	X	2061	-0-	-759	-0-	2061	2		N	-0-		-0-
05	2914	X	2461	-0-	-453	-0-	2461	2		N	-0-		-0-
06	2820	X	1989	-0-	-831	-0-	1989	2		N	-0-		-0-
07	2139	X	1764	-0-	-375	-0-	1764	2		N	-0-		-0-
08	2449	X	2101	-0-	-348	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
-----													
ZIEGLSCHMID		WELL #:		7		RRCID -> 218302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926			
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
05	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2		N	-0-		-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-		-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		N	-0-		-0-
-----													
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 219350		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613			
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
05	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2		N	-0-		-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
07	310	N	81	-0-	-229	-0-	81	2		N	-0-		-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
-----													
LINCCEM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 219842		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089			
03	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2		N	-0-		-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-		-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	220089	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	13916	PERF.11372 - 13736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	961 N	892	-0-	-69	-0-	-0-		892	2	N	-0-				-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-		954	2	N	-0-				-0-
05	961 N	806	-0-	-155	-0-	-0-		806	2	N	-0-				-0-
06	870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-		807	2	N	-0-				-0-
07	961 N	827	-0-	-134	-0-	-0-		827	2	N	-0-				-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	-0-		1288	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	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		245	2	N	-0-				-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-		272	2	N	-0-				-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-		292	2	N	-0-				-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-		224	2	N	-0-				-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	-0-		243	2	N	-0-				-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	-0-		245	2	N	-0-				-0-
-----															
REAGAN, L. C. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220650	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13285	PERF.10934 - 13156				
03	1178 N	1034	-0-	-144	-0-	-0-		1034	2	N	-0-				-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	-0-		1030	2	N	-0-				-0-
05	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	-0-		1030	2	N	-0-				-0-
06	990 N	952	-0-	-38	-0-	-0-		952	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	-0-		1012	2	N	-0-				-0-
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	-0-		1006	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	3007 X	2884	-0-	-123	-0-	-0-		2884	2	N	-0-				-0-
04	2910 X	2894	-0-	-16	-0-	-0-		2894	2	N	-0-				-0-
05	3410 X	2427	-0-	-983	-0-	-0-		2427	2	N	-0-				-0-
06	3300 X	1879	-0-	-1421	-0-	-0-		1879	2	N	-0-				-0-
07	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	-0-		3177	2	N	-0-				-0-
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	-0-		2643	2	N	-0-				-0-
-----															
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222505	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	12987	PERF.10712 - 12730				
03	2170 X	1776	-0-	-394	-0-	-0-		1776	2	N	-0-				-0-
04	2040 X	1687	-0-	-353	-0-	-0-		1687	2	N	-0-				-0-
05	2108 X	1803	-0-	-305	-0-	-0-		1803	2	N	-0-				-0-
06	2040 X	1720	-0-	-320	-0-	-0-		1720	2	N	-0-				-0-
07	2108 X	1846	-0-	-262	-0-	-0-		1846	2	N	-0-				-0-
08	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	-0-		1667	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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		428	2	N	-0-				-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2	N	-0-				-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		440	2	N	-0-				-0-
06	420 N	381	-0-	-39	-0-	-0-		381	2	N	-0-				-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2	N	-0-				-0-
08	434 N	357	-0-	-77	-0-	-0-		357	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	1488 N	1254	-0-	-234	-0-	-0-		1254	2	N	-0-				-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-		1415	2	N	-0-				-0-
05	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	-0-		1207	2	N	-0-				-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-		1244	2	N	-0-				-0-
07	1457 N	1194	-0-	-263	-0-	-0-		1194	2	N	-0-				-0-
08	1209 N	1017	-0-	-192	-0-	-0-		1017	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LINDLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222639	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10646 - 12835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		899 N	847	-0-	-52	-0-	847 2		N	-0-		-0-
04		810 N	681	-0-	-129	-0-	681 2		N	-0-		-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
06		810 N	560	-0-	-250	-0-	560 2		N	-0-		-0-
07		713 N	660	-0-	-53	-0-	660 2		N	-0-		-0-
08		620 N	414	-0-	-206	-0-	414 2		N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	222829	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	13170	PERF.10490 - 13001	
03		3100 N	5396	-0-	2296	2296	5396 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	4270	-0-	1270	3566	4270 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	3264	-0-	164	3730	3264 2		N	-0-		-0-
06		6839 X	3109	-0-	-3730	-0-	3109 2		N	-0-		-0-
07		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-		-0-
08		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2		N	-0-		-0-
-----												
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222971	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	13012	PERF.10886 - 12510	
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-		-0-
04		2460 N	1294	-0-	-1166	-0-	1294 2		N	-0-		-0-
05		1488 N	1054	-0-	-434	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
06		1500 N	1114	-0-	-386	-0-	1114 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	847	-0-	-486	-0-	847 2		N	-0-		-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 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		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
06		810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2		N	-0-		-0-
07		837 N	746	-0-	-91	-0-	746 2		N	-0-		-0-
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224366	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11242 - 12126	
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-		-0-
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
05		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 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		2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	2226	-0-	-624	-0-	2226 2		N	-0-		-0-
05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156 2		N	-0-		-0-
06		2850 X	2824	-0-	-26	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
07		2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
08		3162 X	2627	-0-	-535	-0-	2627 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		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-		-0-
04		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429 2		N	-0-		-0-
05		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567 2		N	-0-		-0-
06		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2		N	-0-		-0-
07		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-		-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 2		N	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PYE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226287	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15059	PERF.11684	- 14107	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
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-
-----													
SANDERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226512	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	15530	PERF.11450	- 11834	
03	899 N	797	-0-	-102	-0-	797	2		N	-0-			-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
*06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	2	3	9	N	3	8	-0-
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1925	2	1	9	N	1	8	-0-
08	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	N	1	8	-0-
-----													
TROCKI, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227159	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12004	- 14502	
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
05	992 N	704	-0-	-288	-0-	704	2		N	-0-			-0-
06	960 N	299	-0-	-661	-0-	299	2		N	-0-			-0-
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	777	2		N	-0-			-0-
08	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-			-0-
-----													
CALLAWAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227296	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	13616	PERF.11106	- 13028	
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	837	2		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	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	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2		N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4449	-0-	1449	-0-	4449	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	7803	-0-	4703	-0-	6152	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	8374	-0-	5274	-0-	8374	2		N	-0-			-0-
-----													
WALLINGFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228076	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	14938	PERF.10790	- 11916	
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
04	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2945	2	2	9	N	2	1	-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
*06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	N	2	8	-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1	8	-0-
-----													
HILL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	228079	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	13490	PERF.10344	- 12850	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228129		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11750 - 14966	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2	N	-0-			-0-
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-			-0-
*06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2103 2	N	1	1 8		-0-
07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			-0-
-----											
MITCHELL UNIT II		WELL #: 17		RRCID -> 228539		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10914 - 12732	
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1320	-0-	-450	-0-	1320 2	N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2	N	-0-			-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	N	-0-			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 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	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	1468 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1405	-0-	-155	-0-	1405 2	N	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396 2	N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33 2	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 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	4433 X	4236	-0-	-197	-0-	4236 2	N	-0-			-0-
04	4350 X	4110	-0-	-240	-0-	4110 2	N	-0-			-0-
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769 2	N	-0-			-0-
06	4350 X	2236	-0-	-2114	-0-	2236 2	N	-0-			-0-
07	4309 X	3553	-0-	-756	-0-	3553 2	N	-0-			-0-
08	4774 X	3043	-0-	-1731	-0-	3043 2	N	-0-			-0-
-----											
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229848		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10784 - 12710	
03	1674 N	1495	-0-	-179	-0-	1495 2	N	-0-			-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	1309 2	N	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1327	-0-	-471	-0-	1327 2	N	-0-			-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-			-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 21		RRCID -> 229850		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10368 - 12742	
03	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-
06	840 N	454	-0-	-386	-0-	454 2	N	-0-			-0-
07	744 N	352	-0-	-392	-0-	352 2	N	-0-			-0-
08	930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2	N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2			N	-0-	-0-
05		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			N	-0-	-0-
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			N	-0-	-0-
07		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2			N	-0-	-0-
08		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072 2			N	-0-	-0-
-----												
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336												
03		3100 N	2341	-0-	-759	5596	2341 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	2718	-0-	-282	5314	2718 2			N	-0-	-0-
05		3100 N	2784	-0-	-316	4998	2784 2			N	-0-	-0-
06		3000 N	1782	-0-	-1218	3780	1782 2			N	-0-	-0-
07		3100 N	2314	-0-	-786	2994	2314 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	2197	-0-	-903	2091	2197 2			N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822												
03		3069 X	2425	-0-	-644	-0-	2425 2			N	-0-	-0-
04		2970 X	2186	-0-	-784	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369 2			N	-0-	-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2			N	-0-	-0-
07		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2			N	-0-	-0-
08		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640 2			N	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500												
03		589 N	366	-0-	-223	-0-	366 2			N	-0-	-0-
04		570 N	447	-0-	-123	-0-	447 2			N	-0-	-0-
05		434 N	380	-0-	-54	-0-	380 2			N	-0-	-0-
06		360 N	132	-0-	-228	-0-	132 2			N	-0-	-0-
07		465 N	232	-0-	-233	-0-	232 2			N	-0-	-0-
08		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2			N	-0-	-0-
-----												
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834												
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-	-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	105 2			N	-0-	-0-
07		217 N	72	-0-	-145	-0-	72 2			N	-0-	-0-
08		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2			N	-0-	-0-
-----												
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497												
03		744 N	570	-0-	-174	-0-	570 2			N	-0-	-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2			N	-0-	-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-	-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-	-0-
07		651 N	548	-0-	-103	-0-	548 2			N	-0-	-0-
08		775 N	506	-0-	-269	-0-	506 2			N	-0-	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798												
03		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-	-0-
04		1530 N	572	-0-	-958	-0-	572 2			N	-0-	-0-
05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-
*06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	736 2	1 9		N	1	8
07		589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2			N	-0-	-0-
08		3100 N	14233	-0-	11133	11133	14231 2	2 9		N	2	8
-----												

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
03	700 N	590	-0-	-110	3294	590	2		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2024 - WELL PLUGGED 03/08/24													
-----													
GAAS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	232486	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14874 PERF.13626 - 14475			
03	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2		N	-0-			-0-
04	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
05	7719 X	7591	-0-	-128	-0-	7591	2		N	-0-			-0-
06	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	7684	-0-	-314	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
08	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2		N	-0-			-0-
-----													
MITCHELL GAS UNIT III			WELL #:	17	RRCID ->	233020	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	12950 PERF.10388 - 12726			
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
-----													
KING, MARY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	233239	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14331 PERF.11718 - 12792			
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	358	2		N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
05	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	233319	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	15709 PERF.14775 - 15709			
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3313	-0-	313	313	3313	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	682	-0-	-1023	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	1770 N	892	-0-	-878	-0-	892	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1556	-0-	-273	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
-----													
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	233480	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	15290 PERF.12096 - 14832			
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2		N	-0-			-0-
06	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			-0-
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	233616	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	13073 PERF.10834 - 12802			
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON		HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310		MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 2	N	-0-		-0-
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-		-0-
05	2604 X	2416	-0-	-188	-0-	2416 2	N	-0-		-0-
*06	2520 X	1429	-0-	-1091	-0-	1428 2	N	1	1 8	-0-
07	2604 X	1504	-0-	-1100	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
08	2604 X	1466	-0-	-1138	-0-	1466 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	1271 N	444	-0-	-827	-0-	444 2	N	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
05	899 N	798	-0-	-101	-0-	798 2	N	-0-		-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-
-----										
KARRAKER GAS UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982								
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2	N	-0-		-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
-----										
TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410								
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1916 2	N	1	1 1	-0-
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2	N	-0-		-0-
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	1	1 8	-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-		-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914								
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2	N	-0-		-0-
04	420 N	351	-0-	-69	-0-	351 2	N	-0-		-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337 2	N	-0-		-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-		-0-
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2	N	-0-		-0-
-----										
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892								
03	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1217 2	N	-0-		-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-		-0-
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-		-0-
07	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
-----										
SULLIVAN, R. GAS UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432								
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2	N	-0-		-0-
04	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974 2	N	1	1 1	-0-
05	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 2	N	-0-		-0-
*06	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	2	2 8	-0-
07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815 2	N	-0-		-0-
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 235948		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	628	-0-	-209	-0-	628	2		N	-0-	-0-	
04	930 N	773	-0-	-157	-0-	773	2		N	-0-	-0-	
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	816	2		N	-0-	-0-	
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-	-0-	
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-	-0-	
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-	-0-	
-----												
COCHRAN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 237226		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488		
03	434 N	183	-0-	-251	-0-	183	2		N	-0-	-0-	
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1 9	N	1 1	-0-	
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	-0-	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1 9	N	1 8	-0-	
07	961 N	459	-0-	-502	-0-	459	2		N	-0-	-0-	
08	899 N	326	-0-	-573	-0-	326	2		N	-0-	-0-	
-----												
HANHART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 240331		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064		
03	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	2		N	-0-	-0-	
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	630	2		N	-0-	-0-	
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-	-0-	
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2 9	N	2 8	-0-	
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2275	2	11 9	N	10 8	-0-	
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 240355		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064		
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-	-0-	
04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-	-0-	
05	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-	-0-	
06	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-	-0-	
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-	-0-	
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	-0-	
-----												
BEAL ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 240365		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020		
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-	-0-	
04	1650 N	743	-0-	-907	-0-	743	2		N	-0-	-0-	
05	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2		N	-0-	-0-	
06	960 N	651	-0-	-309	-0-	651	2		N	-0-	-0-	
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2		N	-0-	-0-	
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-	-0-	
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 240487		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730		
03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-	-0-	
04	3960 X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2		N	-0-	-0-	
05	4092 X	3929	-0-	-163	-0-	3929	2		N	-0-	-0-	
06	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2		N	-0-	-0-	
07	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2		N	-0-	-0-	
08	4092 X	3898	-0-	-194	-0-	3898	2		N	-0-	-0-	
-----												
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 240492		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180		
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2		N	-0-	-0-	
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2		N	-0-	-0-	
05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-	-0-	
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2		N	-0-	-0-	
07	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-	-0-	
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
LINCCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-	-0-
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-	-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-	-0-
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-	-0-
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	-0-
-----										
BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310										
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-	-0-
04		900 N	858	-0-	-42	-0-	858 2	N	-0-	-0-
05		1116 N	794	-0-	-322	-0-	794 2	N	-0-	-0-
06		1170 N	840	-0-	-330	-0-	840 2	N	-0-	-0-
07		899 N	895	-0-	-4	-0-	895 2	N	-0-	-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 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		2050 N	2047	-0-	-3	-0-	2047 2	N	-0-	-0-
04		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2	N	-0-	-0-
05		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2	N	-0-	-0-
06		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-	-0-
07		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	1349 2	N	-0-	-0-
08		1550 N	1510	-0-	-40	-0-	1510 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		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810										
03		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2	N	-0-	-0-
04		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2	N	-0-	-0-
05		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
06		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-	-0-
07		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-	-0-
08		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	N	-0-	-0-
-----										
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194										
03		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	N	-0-	-0-
04		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 2	N	-0-	-0-
*05		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2	N	-0-	-0-
*06		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	1	8
*07		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 2	N	-0-	-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-
-----										
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556										
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
03		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2			N	-0-	-0-
04		3240 X	2742	-0-	-498	-0-	2742 2			N	-0-	-0-
05		3348 X	2317	-0-	-1031	-0-	2317 2			N	-0-	-0-
06		3240 X	2647	-0-	-593	-0-	2647 2			N	-0-	-0-
07		3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980 2			N	-0-	-0-
08		2976 X	2679	-0-	-297	-0-	2679 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		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-	-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-	-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
03		310 N	161	-0-	-149	-0-	161 2			N	-0-	-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-	-0-
05		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2			N	-0-	-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	-0-
07		403 N	308	-0-	-95	-0-	308 2			N	-0-	-0-
08		589 N	338	-0-	-251	-0-	338 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		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-	-0-
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			N	-0-	-0-
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			N	-0-	-0-
07		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2			N	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 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		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875 2			N	-0-	-0-
04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3634 2	2 9		N	2	2 1
05		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2			N	-0-	-0-
*06		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3946 2	6 9		N	5	5 8
07		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3617 2	2 9		N	2	2 8
08		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275 2	1 9		N	1	1 8
-----												
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664												
03		1395 N	990	-0-	-405	-0-	990 2			N	-0-	-0-
04		3000 N	4412	-0-	-0-	-0-	1412 4409 2	3 9		N	3	3 1
05		3100 N	5073	-0-	-0-	-0-	3385 5073 2			N	-0-	-0-
*06		3000 N	4355	-0-	-0-	-0-	4740 4353 2	2 9		N	2	2 8
07		9156 X	4416	-0-	-4740	-0-	4415 2	1 9		N	1	1 8
08		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3634 2	1 9		N	1	1 8
-----												
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
03		713 N	551	-0-	-162	-0-	551 2			N	-0-	-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-	-0-
06		540 N	388	-0-	-152	-0-	388 2			N	-0-	-0-
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2			N	-0-	-0-
08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2			N	-0-	-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	241782	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12026 - 12959
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			N	-0-	-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3219 2	1 9		N	1	1 1
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2			N	-0-	-0-
*06	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2			N	-0-	-0-
07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889 2			N	-0-	-0-
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050 2			N	-0-	-0-
-----											
MITCHELL UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	241820	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10216 - 11634
03	3100 N	7259	-0-	4159	-0-	4159 2			N	-0-	-0-
04	3000 N	4868	-0-	1868	-0-	6027 2			N	-0-	-0-
05	3100 N	3571	-0-	471	-0-	6498 2			N	-0-	-0-
06	9408 X	2910	-0-	-6498	-0-	2910 2			N	-0-	-0-
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2			N	-0-	-0-
08	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 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	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2			N	-0-	-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2			N	-0-	-0-
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N	-0-	-0-
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2			N	-0-	-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2			N	-0-	-0-
08	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 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	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2			N	-0-	-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-	-0-
05	837 N	603	-0-	-234	-0-	603 2			N	-0-	-0-
*06	810 N	477	-0-	-333	-0-	476 2	1 9		N	1	8
07	837 N	567	-0-	-270	-0-	567 2			N	-0-	-0-
08	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 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	2666 X	1526	-0-	-1140	-0-	1526 2			N	-0-	-0-
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3342 2	1 9		N	1	1
05	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2			N	-0-	-0-
*06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3612 2	4 9		N	4	8
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3347 2	2 9		N	2	8
08	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	3199 2	2 9		N	2	8
-----											
JONES, H. M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	242949	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	13370	PERF.10446 - 13171
03	3565 X	1074	-0-	-2491	-0-	1074 2			N	-0-	-0-
04	2460 X	772	-0-	-1688	-0-	772 2			N	-0-	-0-
05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277 2			N	-0-	-0-
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 2			N	-0-	-0-
07	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2			N	-0-	-0-
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 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	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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		15	RRCID ->	243425	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13292	PERF.	10936 - 12849
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-			-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295 2	N	-0-			-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299 2	N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-			-0-
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	188 2	N	-0-			-0-
08	310	N	69	-0-	-241	-0-	69 2	N	-0-			-0-
-----												
FRIER, R. H. GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	243438	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11262 - 13126
03	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3344 2	18 9	N	16	16 8	171
04	3630	X	3199	-0-	-431	-0-	3186 2	13 9	N	12	12 8	171
05	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3656 2	31 9	N	28	164 1	35
06	3510	X	3305	-0-	-205	-0-	3305 2		N	-0-		35
07	3627	X	3277	-0-	-350	-0-	3277 2		N	-0-		35
08	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	3121 2		N	-0-		35
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243524	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	10728 - 12722
03	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728 2		N	-0-		-0-
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2789 2		N	-0-		-0-
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2		N	-0-		-0-
06	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699 2		N	-0-		-0-
07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
08	3658	X	3033	-0-	-625	-0-	3033 2		N	-0-		-0-
-----												
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243525	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10806 - 12754
03	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
04	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2		N	-0-		-0-
06	2520	X	2460	-0-	-60	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
07	2635	X	2440	-0-	-195	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
08	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	2647 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
04	1980	N	1253	-0-	-727	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
05	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	1230 2		N	-0-		-0-
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450 2		N	-0-		-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237 2		N	-0-		-0-
08	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
-----												
GUERRERO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243532	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	10920 - 12760
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-		-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	10 2		N	-0-		-0-
-----												
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	244051	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11156 - 12878
03	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1320 2		N	-0-		-0-
04	1530	N	884	-0-	-646	-0-	884 2		N	-0-		-0-
05	1178	N	695	-0-	-483	-0-	695 2		N	-0-		-0-
06	1290	N	944	-0-	-346	-0-	944 2		N	-0-		-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-		-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			N	-0-	-0-
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2			N	-0-	-0-
05		2015 X	1868	-0-	-147	-0-	1868 2			N	-0-	-0-
06		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2			N	-0-	-0-
07		2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2			N	-0-	-0-
08		2015 X	1905	-0-	-110	-0-	1905 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		899 N	668	-0-	-231	-0-	668 2			N	-0-	-0-
04		600 N	508	-0-	-92	-0-	508 2			N	-0-	-0-
05		775 N	499	-0-	-276	-0-	499 2			N	-0-	-0-
06		660 N	495	-0-	-165	-0-	495 2			N	-0-	-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-	-0-
08		496 N	464	-0-	-32	-0-	464 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		2945 N	2426	-0-	-519	-0-	2426 2			N	-0-	-0-
04		2760 N	2599	-0-	-161	-0-	2597 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			N	-0-	-0-
*06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2524 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		2697 N	2483	-0-	-214	-0-	2482 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2728 N	2552	-0-	-176	-0-	2551 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
03		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2			N	-0-	-0-
04		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3425 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2			N	-0-	-0-
*06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2			N	-0-	-0-
08		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2			N	-0-	-0-
-----												
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-	-0-
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-	-0-
06		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2			N	-0-	-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	-0-
08		248 N	144	-0-	-104	-0-	144 2			N	-0-	-0-
-----												
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
03		3720 X	2714	-0-	-1006	-0-	2714 2			N	-0-	-0-
04		3600 X	2970	-0-	-630	-0-	2970 2			N	-0-	-0-
05		3472 X	3086	-0-	-386	-0-	3086 2			N	-0-	-0-
06		3360 X	3113	-0-	-247	-0-	3113 2			N	-0-	-0-
07		3069 X	2163	-0-	-906	-0-	2163 2			N	-0-	-0-
08		3100 X	3005	-0-	-95	-0-	3005 2			N	-0-	-0-
-----												
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799												
03		341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2			N	-0-	-0-
04		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2			N	-0-	-0-
05		279 N	103	-0-	-176	-0-	103 2			N	-0-	-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			N	-0-	-0-
07		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2			N	-0-	-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 246802		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 14801		PERF.11618 - 14128
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	4681 X	4424	-0-	-257	-0-	4424	2		N	-0-		-0-
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5367	2	1	9	N	1 1	-0-
05	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2		N	-0-		-0-
*06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2		N	-0-		-0-
07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4941	2	1	9	N	1 8	-0-
08	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-		-0-
-----												
FELDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 246819		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 15255		PERF.11334 - 12052
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
04	1170 N	756	-0-	-414	-0-	756	2		N	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
06	1260 N	197	-0-	-1063	-0-	197	2		N	-0-		-0-
07	775 N	603	-0-	-172	-0-	603	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	652	-0-	-650	-0-	652	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		25		RRCID -> 247405		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10538 - 12908
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-		-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-		-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		-0-
07	2449 N	2114	-0-	-335	-0-	2114	2		N	-0-		-0-
08	2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843	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	2821 X	1638	-0-	-1183	-0-	1638	2		N	-0-		-0-
04	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
05	2821 X	2177	-0-	-644	-0-	2177	2		N	-0-		-0-
06	2730 X	2171	-0-	-559	-0-	2171	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2254	-0-	-567	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
-----												
TXU MINING GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247464		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11540 - 12450
03	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-		-0-
04	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-		-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-		-0-
06	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2		N	-0-		-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
-----												
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		19		RRCID -> 247468		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13320		PERF.11204 - 13084
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-		-0-
04	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-		-0-
05	2263 N	2156	-0-	-107	-0-	2156	2		N	-0-		-0-
06	2280 N	2105	-0-	-175	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
07	2511 N	1862	-0-	-649	-0-	1862	2		N	-0-		-0-
08	2170 N	2054	-0-	-116	-0-	2054	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	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-		-0-
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-		-0-
05	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-		-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
04		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
05		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
*06		932 X	932	-0-	-0-	-0-	931	2	N	1	1	8	-0-
07		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
08		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	1	1	8	-0-
-----													
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450													
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
-----													
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990													
03		1147 N	390	-0-	-757	-0-	390	2	N	-0-			-0-
04		810 N	265	-0-	-545	-0-	265	2	N	-0-			-0-
05		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
08		992 N	564	-0-	-428	-0-	564	2	N	-0-			-0-
-----													
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065													
03		3038 X	2801	-0-	-237	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3197	2	N	1	1	1	-0-
05		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
*06		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2	N	-0-			-0-
08		3317 X	2954	-0-	-363	-0-	2953	2	N	1	1	8	-0-
-----													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1716	-0-	-264	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1603	-0-	-443	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1486	-0-	-374	-0-	1486	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1581	-0-	-186	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
08		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-			-0-
-----													
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-			-0-
04		570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2	N	-0-			-0-
05		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
08		806 N	338	-0-	-468	-0-	338	2	N	-0-			-0-
-----													
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
04		180 N	64	-0-	-116	-0-	64	2	N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
06		150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MITCHELL I		WELL #:		15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	13429	PERF.11286 - 11988
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	2480 N	2275	-0-	-205	-0-	2275 2			N	-0-	-0-
04	2280 N	2028	-0-	-252	-0-	2028 2			N	-0-	-0-
05	2542 N	2269	-0-	-273	-0-	2269 2			N	-0-	-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			N	-0-	-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-	-0-
08	2263 N	1615	-0-	-648	-0-	1615 2			N	-0-	-0-
-----											
GRIFFIN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248215	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	16252 PERF.11590 - 14734
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2			N	-0-	-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			N	-0-	-0-
*06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2072 2	1 9	1	N	8	-0-
07	3100 N	3172	-0-	72	72	3170 2	2 9	2	N	8	-0-
08	2930 N	2858	-0-	-72	-0-	2856 2	2 9	2	N	8	-0-
-----											
CITY OF FRANKLIN				WELL #:	1	RRCID ->	250762	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	15900 PERF.15000 - 15090
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2			N	-0-	-0-
04	3000 N	4755	-0-	1755	1755	4754 2	1 9	1	N	1	-0-
05	3100 N	1556	-0-	-1544	-0-	1556 2			N	-0-	-0-
06	1011 N	800	-0-	-211	-0-	800 2			N	-0-	-0-
07	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-	-0-
08	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-	-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	250763	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13350 PERF.11250 - 13062
03	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
04	2040 N	1052	-0-	-988	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
05	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1808 2			N	-0-	-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-	-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2			N	-0-	-0-
08	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
-----											
REAGAN HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000 PERF.10768 - 12858
03	3038 X	1534	-0-	-1504	-0-	1534 2			N	-0-	-0-
04	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	2348 2			N	-0-	-0-
05	2945 X	2794	-0-	-151	-0-	2794 2			N	-0-	-0-
06	2850 X	2476	-0-	-374	-0-	2476 2			N	-0-	-0-
07	2945 X	2272	-0-	-673	-0-	2272 2			N	-0-	-0-
08	2790 X	2157	-0-	-633	-0-	2157 2			N	-0-	-0-
-----											
HOLMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582 PERF.10664 - 12530
03	1333 N	1311	-0-	-22	-0-	1311 2			N	-0-	-0-
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1328 2	1 9	1	N	1	-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	-0-
*06	1260 N	1045	-0-	-215	-0-	1043 2	2 9	2	N	8	-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1429 2	1 9	1	N	8	-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1375 2	1 9	1	N	8	-0-
-----											
GAAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	14860 PERF.14228 - 14513
03	7967 X	7637	-0-	-330	-0-	7637 2			N	-0-	-0-
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7710 2			N	-0-	-0-
05	7967 X	7847	-0-	-120	-0-	7847 2			N	-0-	-0-
06	7590 X	7588	-0-	-2	-0-	7588 2			N	-0-	-0-
07	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	7800 2			N	-0-	-0-
08	7967 X	6989	-0-	-978	-0-	6989 2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DRUERY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 250822		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2			N	-0-
04		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2271 2	6 9		N	5
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2			N	-0-
*06		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2984 2	11 9		N	10
07		3100 N	3243	-0-	143	143	3240 2	3 9		N	3
08		2514 N	2371	-0-	-143	-0-	2369 2	2 9		N	2
-----											
H. M. JONES GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 250823		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006	
03		1550 N	615	-0-	-935	-0-	615 2			N	-0-
04		1290 N	1042	-0-	-248	-0-	1042 2			N	-0-
05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-
07		1085 N	818	-0-	-267	-0-	818 2			N	-0-
08		992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2			N	-0-
-----											
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		12		RRCID -> 250862		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816	
03		3565 X	2615	-0-	-950	-0-	2615 2			N	-0-
04		2910 X	1836	-0-	-1074	-0-	1836 2			N	-0-
05		3007 X	2326	-0-	-681	-0-	2326 2			N	-0-
06		2520 X	1302	-0-	-1218	-0-	1302 2			N	-0-
07		2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1329 2			N	-0-
08		2604 X	2560	-0-	-44	-0-	2560 2			N	-0-
-----											
LUTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 250883		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252	
03		2728 X	736	-0-	-1992	-0-	736 2			N	-0-
04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3292 2	2 9		N	2
05		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2			N	-0-
*06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2886 2	4 9		N	4
07		3410 X	3094	-0-	-316	-0-	3091 2	3 9		N	3
08		3720 X	2206	-0-	-1514	-0-	2204 2	2 9		N	2
-----											
STEELE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 250888		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965	
03		31558 X	28164	-0-	-3394	-0-	28164 2			N	-0-
04		30600 X	24988	-0-	-5612	-0-	24984 2	4 9		N	4
05		31620 X	29688	-0-	-1932	-0-	29688 2			N	-0-
*06		30600 X	27872	-0-	-2728	-0-	27864 2	8 9		N	7
07		29729 X	25258	-0-	-4471	-0-	25255 2	3 9		N	3
08		30873 X	30873	-0-	-0-	-0-	30869 2	4 9		N	4
-----											
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 250895		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994	
03		434 N	83	-0-	-351	-0-	83 2			N	-0-
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	114 2			N	-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2			N	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-
07		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-
-----											
R. SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 251017		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404	
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			N	-0-
05		1922 N	1165	-0-	-757	-0-	1165 2			N	-0-
06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			N	-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	251018	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	13462	PERF.11202 - 12981	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	682 X	451	-0-	-231	-0-	451 2		N	-0-			-0-
04	930 X	201	-0-	-729	-0-	201 2		N	-0-			-0-
05	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371 2		N	-0-			-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-			-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
08	3348 X	2606	-0-	-742	-0-	2606 2		N	-0-			-0-
-----												
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	251023	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.10716 - 13202	
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-
-----												
KENNEDY, J.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	251026	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	13303	PERF.10620 - 13050	
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			-0-
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1583	-0-	-487	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1729	-0-	-689	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
08	1922 N	1620	-0-	-302	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		14	RRCID ->	251251	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	13425	PERF.10656 - 12200	
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
04	960 N	168	-0-	-792	-0-	168 2		N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	930 N	76	-0-	-854	-0-	76 2		N	-0-			-0-
07	186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		N	-0-			-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
-----												
KARRAKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	251269	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9168 - 11786	
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251271	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	13205	PERF.10878 - 10934	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL UNIT NO. II		WELL #:		16	RRCID ->	251304	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11384 - 12334	
03	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	7361	-0-	4361	-0-	7361 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	8808	-0-	5708	-0-	10069 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	8361	-0-	5261	-0-	15330 2		N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-	
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-	
05	1612 N	737	-0-	-875	-0-	737	2		N	-0-	-0-	
06	1080 N	657	-0-	-423	-0-	657	2		N	-0-	-0-	
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-	-0-	
08	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-	-0-	
-----												
TURNER, BILLY GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251362		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086		
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-	-0-	
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2		N	-0-	-0-	
05	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-	-0-	
06	3450 X	2930	-0-	-520	-0-	2930	2		N	-0-	-0-	
07	3565 X	2346	-0-	-1219	-0-	2346	2		N	-0-	-0-	
08	3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2		N	-0-	-0-	
-----												
HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 251363		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394		
03	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	2		N	-0-	-0-	
04	930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-	-0-	
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-	
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-	-0-	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-	-0-	
-----												
HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 251423		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940		
03	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2		N	-0-	-0-	
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2		N	-0-	-0-	
05	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	1440	2		N	-0-	-0-	
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2		N	-0-	-0-	
07	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1433	2		N	-0-	-0-	
08	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	1386	2		N	-0-	-0-	
-----												
PERRY GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251643		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	
-----												
WEBB GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 252018		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380		
03	4774 X	2120	-0-	-2654	-0-	2120	2		N	-0-	-0-	
04	4620 X	1433	-0-	-3187	-0-	1433	2		N	-0-	-0-	
05	3286 X	1842	-0-	-1444	-0-	1842	2		N	-0-	-0-	
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-	-0-	
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-	-0-	
08	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-	-0-	
-----												
CORRY GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252349		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727		
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-	-0-	
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-	-0-	
05	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	2344	2		N	-0-	-0-	
06	3690 X	3323	-0-	-367	-0-	3323	2		N	-0-	-0-	
07	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-	-0-	
08	3813 X	3050	-0-	-763	-0-	3050	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	252360	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12050 - 13938				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	6479 X	9	-0-	-6470	-0-		8	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	5742 X	-0-	-0-	-5742	-0-						N	1	1	8	-0-
*03	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-						N	1	1	8	-0-
*04	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-						N	1	1	8	-0-
*05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-						N	1	1	8	-0-
*06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-						N	1	1	8	-0-
*07	5859 X	10	-0-	-5849	-0-		9	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-						N	1	1	8	-0-
-----															
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	252361	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11056 - 13066				
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800	2			N	-0-			-0-
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-		1633	2			N	-0-			-0-
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-		1812	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-		1738	2			N	-0-			-0-
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-		1871	2			N	-0-			-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	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	713 N	260	-0-	-453	-0-		260	2			N	-0-			-0-
04	690 N	263	-0-	-427	-0-		263	2			N	-0-			-0-
05	403 N	16	-0-	-387	-0-		16	2			N	-0-			-0-
06	240 N	96	-0-	-144	-0-		96	2			N	-0-			-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-		158	2			N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-			-0-
-----															
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252423	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	15257	PERF.12322 - 13656				
03	5983 X	5886	-0-	-97	-0-		5886	2			N	-0-			-0-
04	5790 X	5657	-0-	-133	-0-		5657	2			N	-0-			-0-
*05	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-		5870	2			N	-0-			-0-
*06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-		5997	2			N	-0-			-0-
*07	5890 X	5809	-0-	-81	-0-		5809	2			N	-0-			-0-
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-						N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252439	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	13893	PERF.11341 - 12177				
03	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2			N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-		59	2			N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	2			N	-0-			-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-		63	2			N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			-0-
-----															
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	252441	COMPL. DATE	08/21/2017	TOTAL DEPTH	14948	PERF.11756 - 14068				
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-		3322	2			N	-0-			-0-
04	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		4566	2			N	1	1	1	-0-
05	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-		3775	2			N	-0-			-0-
*06	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-		3338	2			N	1	1	8	-0-
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-		3747	2			N	-0-			-0-
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		3554	2			N	-0-			-0-

-----												
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		
03		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611	2		N	-0-	-0-
04		1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1370	2		N	-0-	-0-
05		1612 N	1529	-0-	-83	-0-	1529	2		N	-0-	-0-
06		1560 N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2		N	-0-	-0-
07		3100 N	5738	-0-	2638	2638	5738	2		N	-0-	-0-
08		3100 N	7024	-0-	3924	6562	7024	2		N	-0-	-0-
-----												
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298												
03		3379 X	586	-0-	-2793	-0-	586	2		N	-0-	-0-
04		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2		N	-0-	-0-
05		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		N	-0-	-0-
06		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-	-0-
07		4619 X	3778	-0-	-841	-0-	3778	2		N	-0-	-0-
08		4619 X	3677	-0-	-942	-0-	3677	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		403 N	17	-0-	-386	-0-	17	2		N	-0-	-0-
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-	-0-
05		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-	-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	-0-
07		744 N	98	-0-	-646	-0-	98	2		N	-0-	-0-
08		527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2		N	-0-	-0-
-----												
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396												
03		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-	-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	2	1 9	N	1	1 1
05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-	-0-
*06		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1993	2	1 9	N	1	1 8
07		1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1753	2	1 9	N	1	1 8
08		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1 9	N	1	1 8
-----												
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070												
03		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-	-0-
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-	-0-
05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-	-0-
06		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-	-0-
07		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-	-0-
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		N	-0-	-0-
-----												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278												
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-	-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-
05		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-	-0-
07		682 N	325	-0-	-357	-0-	325	2		N	-0-	-0-
08		744 N	280	-0-	-464	-0-	280	2		N	-0-	-0-
-----												
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420												
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3255 X	3099	-0-	-156	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	-0-	-0-	-0-
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3100 X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3255 X	2315	-0-	-940	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750												
03		3100 N	7329	-0-	4229	4229	7329	2	N	-0-	-0-	-0-
04		3000 N	6062	-0-	3062	7291	6062	2	N	-0-	-0-	-0-
05		3100 N	5526	-0-	2426	9717	5526	2	N	-0-	-0-	-0-
06		13959 X	4242	-0-	-9717	-0-	4242	2	N	-0-	-0-	-0-
07		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176												
03		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
06		450 N	152	-0-	-298	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
08		310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
03		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1590 N	1421	-0-	-169	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1705 N	1353	-0-	-352	-0-	1353	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
03		4185 X	3608	-0-	-577	-0-	3608	2	N	-0-	-0-	-0-
04		4050 X	3507	-0-	-543	-0-	3507	2	N	-0-	-0-	-0-
05		4185 X	3306	-0-	-879	-0-	3306	2	N	-0-	-0-	-0-
*06		3870 X	3617	-0-	-253	-0-	3616	2	N	1	8	-0-
07		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2	N	-0-	-0-	-0-
08		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	3341	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
03		1705 N	1207	-0-	-498	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1800 N	1065	-0-	-735	-0-	1065	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2046 N	1668	-0-	-378	-0-	1668	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
STEELE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 254359		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 254360		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614				
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1 9	N	1	1		-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1021	2	1 9	N	1	8		-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
-----														
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 254489		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026				
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
04	3960	X	3837	-0-	-123	-0-	3837	2		N	-0-			-0-
05	4092	X	3467	-0-	-625	-0-	3467	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3361	-0-	-599	-0-	3361	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
08	4061	X	3043	-0-	-1018	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
-----														
WALSTON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 254637		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102				
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
06	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
07	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	889	-0-	-413	-0-	889	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	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-
-----														
BILSING GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2		RRCID -> 255912		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770				
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 255931		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492				
03	3038	X	2842	-0-	-196	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
04	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
*06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
07	2914	X	2892	-0-	-22	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
08	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	2740	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HORN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255933	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	14058	PERF.13100	- 13488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4557 X	470	-0-	-4087	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	4410 X	554	-0-	-3856	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05	4402 X	909	-0-	-3493	-0-	909	2			N	-0-			-0-
*06	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7171	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-			-0-
08	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-			-0-
-----														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID ->	255934	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	13258	PERF.10524	- 13021		
03	589 N	466	-0-	-123	-0-	466	2			N	-0-			-0-
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-			-0-
05	558 N	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-			-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	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	620 N	303	-0-	-317	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	540 N	414	-0-	-126	-0-	414	2			N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
08	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-			-0-
-----														
TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	255939	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13272	- 13282		
03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-			-0-
04	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
05	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
*06	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7808	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6718	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5890 X	5716	-0-	-174	-0-	5715	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		26	RRCID ->	255944	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10444	- 12876		
03	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
04	3330 X	2799	-0-	-531	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2951	-0-	-304	-0-	2951	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	2880	-0-	-270	-0-	2880	2			N	-0-			-0-
07	2914 X	2540	-0-	-374	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	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	3782 X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
04	3660 X	1257	-0-	-2403	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-		2			N	-0-			-0-
06	3660 X	3491	-0-	-169	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	3480	-0-	-302	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
08	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255980	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11842	- 13442		
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
04	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
06	1710 N	1192	-0-	-518	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3874	-0-	774	774	3872	2	2	9	N	2	2	8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	-0-
04		1410 X	1089	-0-	-321	-0-	1089	2		N	-0-	-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-	-0-
06		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-	-0-
07		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
08		1457 N	1076	-0-	-381	-0-	1076	2		N	-0-	-0-
-----												
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519												
03		2015 N	1952	-0-	-63	-0-	1952	2		N	-0-	-0-
04		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	1920	2	1 9	N	1 1	-0-
05		2046 N	1970	-0-	-76	-0-	1970	2		N	-0-	-0-
*06		1890 N	1739	-0-	-151	-0-	1738	2	1 9	N	1 8	-0-
07		1984 N	963	-0-	-1021	-0-	963	2		N	-0-	-0-
08		1984 N	1265	-0-	-719	-0-	1265	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		3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2		N	-0-	-0-
04		3840 X	3817	-0-	-23	-0-	3817	2		N	-0-	-0-
05		3968 X	3797	-0-	-171	-0-	3797	2		N	-0-	-0-
06		3840 X	3378	-0-	-462	-0-	3378	2		N	-0-	-0-
07		3968 X	3362	-0-	-606	-0-	3362	2		N	-0-	-0-
08		3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488	2		N	-0-	-0-
-----												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937												
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-	-0-
04		1410 N	1228	-0-	-182	-0-	1228	2		N	-0-	-0-
05		1829 N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2		N	-0-	-0-
*06		1800 N	1154	-0-	-646	-0-	1153	2	1 9	N	1 8	-0-
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	-0-
08		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	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	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-
-----												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202												
03		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-	-0-
05		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-	-0-
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		N	-0-	-0-
07		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-
08		2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-	-0-
-----												
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290												
03		5084 X	3410	-0-	-1674	-0-	3410	2		N	-0-	-0-
04		4920 X	2871	-0-	-2049	-0-	2870	2	1 9	N	1 1	-0-
05		5084 X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2		N	-0-	-0-
*06		3900 X	3164	-0-	-736	-0-	3162	2	2 9	N	2 8	-0-
07		4030 X	3701	-0-	-329	-0-	3700	2	1 9	N	1 8	-0-
08		4650 X	4504	-0-	-146	-0-	4503	2	1 9	N	1 8	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
STEELE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257071	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12120 - 15080	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
-----													
DOSS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257108	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	15741	PERF.	11984 - 15654	
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
06	330 N	53	-0-	-277	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
-----													
PERRY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257110	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9883 - 10084	
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	257220	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	12002 - 14206	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
06	900 N	772	-0-	-128	-0-	772	2		N	-0-			-0-
07	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2		N	-0-			-0-
08	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	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	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2708	2	32 9	N	29	19 8		140
04	2850 X	2519	-0-	-331	-0-	2423	2	96 9	N	87	186 1	14 8	27
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			27
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			27
07	3007 X	2871	-0-	-136	-0-	2871	2		N	-0-			27
08	3069 X	2694	-0-	-375	-0-	2694	2		N	-0-			27
-----													
R. H. FRIER GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	257470	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10988 - 11784	
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2		N	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
05	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2		N	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
07	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2		N	-0-			-0-
08	961 N	112	-0-	-849	-0-	112	2		N	-0-			-0-
-----													
DRUERY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257497	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	13995	PERF.	11680 - 13298	
03	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	270 N	209	-0-	-61	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2		N	-0-			-0-



BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 257551		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806	N	483	-0-	-323	-0-	483 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU		WELL #:		7		RRCID -> 257752		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
BYRD GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 258015		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712				
03	6231	X	5955	-0-	-276	-0-	5955 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5940	X	5747	-0-	-193	-0-	5747 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6107	X	5846	-0-	-261	-0-	5846 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	5880	X	5459	-0-	-421	-0-	5459 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	5667 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
HANCOCK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 258864		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070				
03	1922	N	1746	-0-	-176	-0-	1746 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1792 2	N	1	9	1	1	1	-0-
05	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	1	9	1	8	1	-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CARTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 259799		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978				
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2079 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2480	N	1261	-0-	-1219	-0-	1261 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 259813		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998				
03	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	2277 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2429 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2670 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2640	X	2142	-0-	-498	-0-	2142 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2728	X	1609	-0-	-1119	-0-	1609 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2666	X	1540	-0-	-1126	-0-	1540 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CORRY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 259882		COMPL. DATE 12/09/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618				
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1740	X	1578	-0-	-162	-0-	1578 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2430	X	1646	-0-	-784	-0-	1646 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2511	X	478	-0-	-2033	-0-	478 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3410	X	636	-0-	-2774	-0-	636 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2			N	-0-		-0-
04	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4637 2	3 9		N	3	3 1	-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2			N	-0-		-0-
*06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2927 2	2 9		N	2	2 8	-0-
07	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-		-0-
08	930 X	766	-0-	-164	-0-	766 2			N	-0-		-0-
-----												
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266												
03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2			N	-0-		-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4355 2	1 9		N	1	1 1	-0-
05	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	3304 2			N	-0-		-0-
*06	3630 X	2928	-0-	-702	-0-	2926 2	2 9		N	2	2 8	-0-
07	3844 X	2666	-0-	-1178	-0-	2666 2			N	-0-		-0-
08	3844 X	2169	-0-	-1675	-0-	2169 2			N	-0-		-0-
-----												
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008												
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-		-0-
04	1500 N	1054	-0-	-446	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
05	2356 N	1273	-0-	-1083	-0-	1273 2			N	-0-		-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-		-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-		-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 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	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309 2			N	-0-		-0-
04	1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294 2			N	-0-		-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-		-0-
06	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	1230 2			N	-0-		-0-
07	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2			N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 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	2386 N	2196	-0-	-190	-0-	2196 2			N	-0-		-0-
04	2520 N	2029	-0-	-491	-0-	2029 2			N	-0-		-0-
05	2387 N	2376	-0-	-11	-0-	2376 2			N	-0-		-0-
06	2130 N	1591	-0-	-539	-0-	1591 2			N	-0-		-0-
07	2108 N	1667	-0-	-441	-0-	1667 2			N	-0-		-0-
08	2387 N	1762	-0-	-625	-0-	1762 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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-		-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-		-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-		-0-
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			N	-0-		-0-
07	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2			N	-0-		-0-
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 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	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	1130 2			N	-0-		-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-		-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			N	-0-		-0-
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			N	-0-		-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2			N	-0-		-0-
08	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011										TOTAL DEPTH 13301	PERF.11260 - 13124		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		N	-0-			-0-
04		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3375	-0-	-314	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2586	-0-	-984	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	3047	-0-	-642	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2757	-0-	-932	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
-----													
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011										TOTAL DEPTH 12960	PERF.10844 - 12793		
03		1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			-0-
06		1620 N	1555	-0-	-65	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
07		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
08		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
-----													
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011										TOTAL DEPTH 13475	PERF.10918 - 11818		
03		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368 2		N	-0-			-0-
04		4680 X	3336	-0-	-1344	-0-	3336 2		N	-0-			-0-
05		4836 X	3814	-0-	-1022	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
06		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406 2		N	-0-			-0-
07		7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821 2		N	-0-			-0-
08		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 2		N	-0-			-0-
-----													
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011										TOTAL DEPTH 14030	PERF.13068 - 13344		
03		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338 2		N	-0-			-0-
04		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	9826 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944 2		N	-0-			-0-
*06		9120 X	8891	-0-	-229	-0-	8890 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		9424 X	9097	-0-	-327	-0-	9096 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	9731 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011										TOTAL DEPTH 13520	PERF.11114 - 12862		
03		2604 X	2237	-0-	-367	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
04		2490 X	2138	-0-	-352	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
05		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
06		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		N	-0-			-0-
07		2449 X	2164	-0-	-285	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2453	-0-	-213	-0-	2453 2		N	-0-			-0-
-----													
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010										TOTAL DEPTH 14600	PERF.11897 - 14093		
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
05		961 N	914	-0-	-47	-0-	914 2		N	-0-			-0-
06		930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2		N	-0-			-0-
07		961 N	924	-0-	-37	-0-	924 2		N	-0-			-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1433 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011										TOTAL DEPTH 13087	PERF.10934 - 12798		
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2383	-0-	-527	-0-	2383 2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2615	-0-	-392	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	2556	-0-	-1134	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
07		3813 X	2664	-0-	-1149	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	2899	-0-	-914	-0-	2899 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HART GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 262694		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-
04	1230 N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-
05	1240 N	1042	-0-	-198	-0-	1042	2			N	-0-
06	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132	2			N	-0-
07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		35		RRCID -> 262736		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844	
03	1550 N	1424	-0-	-126	-0-	1424	2			N	-0-
04	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-
05	1519 N	1203	-0-	-316	-0-	1203	2			N	-0-
06	1380 N	1275	-0-	-105	-0-	1275	2			N	-0-
07	1240 N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-
-----											
STEAKLEY GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 262868		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403	
03	3100 N	3288	-0-	188	188	3288	2			N	-0-
04	3000 X	2812	-0-	-188	-0-	2812	2			N	-0-
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-
*06	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	10688	2	1	9	N	1
07	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-
08	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7728	2	1	9	N	1
-----											
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 263112		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881	
03	3317 X	2899	-0-	-418	-0-	2899	2			N	-0-
04	3210 X	2660	-0-	-550	-0-	2660	2			N	-0-
05	3131 X	2857	-0-	-274	-0-	2857	2			N	-0-
06	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2			N	-0-
07	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	2810	2			N	-0-
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-
-----											
BARNETT, ELVIN UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 264327		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
INGLISH GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 265651		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344	
03	4464 X	3785	-0-	-679	-0-	3785	2			N	-0-
04	4320 X	3226	-0-	-1094	-0-	3226	2			N	-0-
05	3906 X	3380	-0-	-526	-0-	3380	2			N	-0-
06	3660 X	3236	-0-	-424	-0-	3236	2			N	-0-
07	3782 X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2			N	-0-
08	3782 X	3511	-0-	-271	-0-	3511	2			N	-0-
-----											
CORRY GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 266061		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642	
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-
07	992 N	671	-0-	-321	-0-	671	2			N	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 266163		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2				-0-
04	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2				-0-
05	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2				-0-
06	5220 X	5119	-0-	-101	-0-	5119	2				-0-
07	5394 X	5251	-0-	-143	-0-	5251	2				-0-
08	5394 X	4853	-0-	-541	-0-	4853	2				-0-
-----											
BEAL ESTATE		WELL #:		22		RRCID -> 266196		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136	
03	2976 X	2379	-0-	-597	-0-	2379	2				-0-
04	3390 X	2142	-0-	-1248	-0-	2142	2				-0-
05	3503 X	1966	-0-	-1537	-0-	1966	2				-0-
06	3390 X	1630	-0-	-1760	-0-	1630	2				-0-
07	3503 X	1824	-0-	-1679	-0-	1824	2				-0-
08	2387 X	1931	-0-	-456	-0-	1931	2				-0-
-----											
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 266210		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774	
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2				-0-
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2				-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2				-0-
06	3000 N	3473	-0-	473	473	3473	2				-0-
07	3100 N	2851	-0-	-249	224	2851	2				-0-
08	2146 N	1922	-0-	-224	-0-	1922	2				-0-
-----											
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		18		RRCID -> 266244		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718	
03	2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2				-0-
04	1830 N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2				-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				-0-
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2				-0-
07	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1821	2				-0-
08	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538	2				-0-
-----											
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17		RRCID -> 266253		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160	
03	5518 X	4750	-0-	-768	-0-	4750	2				-0-
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2				-0-
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2				-0-
06	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2				-0-
07	4991 X	4756	-0-	-235	-0-	4756	2				-0-
08	5859 X	4199	-0-	-1660	-0-	4199	2				-0-
-----											
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 266317		COMPL. DATE 08/03/2012		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956	
03	3472 X	2378	-0-	-1094	-0-	2378	2				-0-
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2				-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2				-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				-0-
07	3007 X	2457	-0-	-550	-0-	2457	2				-0-
08	3007 X	2113	-0-	-894	-0-	2113	2				-0-
-----											
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		28		RRCID -> 266344		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700	
03	2936 N	2047	-0-	-889	-0-	2047	2				-0-
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2				-0-
05	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2				-0-
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2				-0-
07	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2				-0-
08	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	266345	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	13543	PERF.11306 - 13214	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	527 X	440	-0-	-87	-0-	440	2	N	-0-			-0-
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
05	8929 X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2	N	-0-			-0-
06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	N	-0-			-0-
07	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2	N	-0-			-0-
08	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2	N	-0-			-0-
-----												
CORRY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	266436	COMPL. DATE	08/24/2012	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11684 - 12690	
03	5053 X	1518	-0-	-3535	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	1281	-0-	-2859	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
05	2170 X	1238	-0-	-932	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
06	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2	N	-0-			-0-
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2	N	-0-			-0-
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
-----												
BYRD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266982	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11862	PERF.10320 - 11514	
03	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2	N	-0-			-0-
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
-----												
MITCHELL I		WELL #:		14	RRCID ->	267597	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	13350	PERF.10736 - 12152	
03	3100 N	6332	-0-	3232	9017	6332	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4776	-0-	1776	10793	4776	2	N	-0-			-0-
05	15248 X	4455	-0-	-10793	-0-	4455	2	N	-0-			-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2	N	-0-			-0-
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2	N	-0-			-0-
08	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	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	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
*06	2220 N	1946	-0-	-274	-0-	1945	2	N	1	1	8	-0-
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
08	2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
-----												
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282933	COMPL. DATE	01/06/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.11297 - 15289	
03	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	1369	-0-	-2441	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	1636	-0-	-2301	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1378	-0-	-1350	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON				
LUMINANT MINING COMPANY LLC				512777							
SHIPPER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 196047	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 13108	PERF.10071	- 11537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
OVINTIV USA INC.				628658							
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 #:		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-	
-----											
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176							
WILLIAMS, LLOYD		WELL #:		1	RRCID -> 102841	COMPL. DATE 09/29/1982	TOTAL DEPTH 12319	PERF. 9889	- 10004		
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-	
-----											
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-	
-----											
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC				773665							
BOSWELL		WELL #:		1	RRCID -> 243496	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 16473	PERF.15850	- 15876		
03	158782 X	110663	-0-	-48119	-0-	110663 2		N	-0-	-0-	
04	153660 X	110760	-0-	-42900	-0-	110760 2		N	-0-	-0-	
05	155713 X	112512	-0-	-43201	-0-	112512 2		N	-0-	-0-	
06	147990 X	115873	-0-	-32117	-0-	115873 2		N	-0-	-0-	
07	119703 X	119703	-0-	-0-	-0-	119703 2		N	-0-	-0-	
*08	119202 X	119202	-0-	-0-	-0-	119202 2		N	-0-	-0-	

-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
MILSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	212894	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13387 PERF.11230 - 13070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2023 - WELL PLUGGED 12/21/23													
-----													
VARNER		WELL #:		1	RRCID ->	216564	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13370 PERF. N/A			
03		868 X	698	-0-	-170	-0-	698 2		Y	-0-			25
04		840 X	601	-0-	-239	-0-	601 2		Y	-0-			25
05		868 X	318	-0-	-550	-0-	318 2		Y	-0-			25
06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			25
07		993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		Y	-0-			25
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			25
-----													
ZARVONA ENERGY LLC		WELL #:		950523	RRCID ->	233724	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	12117 PERF. 9736 - 10478			
TXU MINING CO.				2									
03		155 N	35	-0-	-120	-0-	35 3		N	-0-			-0-
*04		150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	237250	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	11755 PERF.11256 - 11536			
03		1116 N	259	-0-	-857	-0-	259 3		N	-0-			-0-
*04		1080 N	404	-0-	-676	-0-	404 3		N	-0-			-0-
*05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
06		240 N	155	-0-	-85	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
-----													
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	237727	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	12008 PERF. 9674 - 11534			
03		2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
*04		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
*05		1302 N	1119	-0-	-183	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
06		2100 N	710	-0-	-1390	-0-	710 3		N	-0-			-0-
*07		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
-----													
TXU MINING COMPANY NORTH		WELL #:		3	RRCID ->	241908	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11370 - 11685			
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
*04		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 3		N	-0-			-0-
*05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
06		210 N	76	-0-	-134	-0-	76 3		N	-0-			-0-
*07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TXU MINING COMPANY UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	241910	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	11850 PERF.11324 - 11435			
03		651 N	313	-0-	-338	-0-	313 3		N	-0-			-0-
*04		630 N	489	-0-	-141	-0-	489 3		N	-0-			-0-
*05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-
06		300 N	188	-0-	-112	-0-	188 3		N	-0-			-0-
*07		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-



-----													
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
03		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3	N	-0-			-0-
*04		90 N	39	-0-	-51	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510													
03		403 N	94	-0-	-309	-0-	94	3	N	-0-			-0-
*04		390 N	147	-0-	-243	-0-	147	3	N	-0-			-0-
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
*07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
-----													
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664													
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-
-----													
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021													
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-
-----													
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802													
03		1054 N	707	-0-	-347	-0-	707	3	N	-0-			-0-
*04		1020 N	490	-0-	-530	-0-	490	3	N	-0-			-0-
*05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464													
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y		-0-
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y		-0-
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y		-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	Y		-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.// 05190 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267795		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	1
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	45 1	1055 2	N	-0-	1
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	N	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
-----										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 238293		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230		
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-	-0-
05	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-	-0-
08	558 N	160	-0-	-398	-0-	160 2		N	-0-	-0-
-----										
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		05190 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
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 11/24/2021		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-
-----										
WALSTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252363		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	254115	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL DEPTH	12877	PERF. 8456 - 10184	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-



BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633 -	10696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			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
BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690 -	10706		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 -	11716		
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	2	N	-0-			208
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	53	1	1846	2	N	-0-			208
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	53	1	1422	2	N	-0-			208
06	1890 N	532	-0-	-1358	-0-	34	1	498	2	N	-0-			208
07	1953 N	1593	-0-	-360	-0-	43	1	1550	2	N	-0-			208
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	44	1	1710	2	N	-0-			208
BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 -	10794		
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-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 -	11512		
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	4	1	522	2	N	-0-			20
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	591	2	171	9	N	155			175
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			175
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	2	N	-0-			175
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	2	N	-0-			175
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	N	-0-			175
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215151	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10775 -	11568		
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	-0-			57
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-			57
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			57
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	2	N	-0-			57
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	2	N	-0-			57
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	2	N	-0-			57
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221090	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10763 -	11561		
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	8	1	1201	2	N	-0-			90
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			90
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			90
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	7	1	1091	2	N	-0-			90
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	9	1	1201	2	N	-0-			90
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	9	1	1221	2	N	-0-			90

BANKS STOP (BOSSIER SAND) CRESCENT PASS ENERGY, LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	05499 175 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
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
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID ->	221378	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10874 - 11096	
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	10	1	1509	2	N	-0-	37
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-	37
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	37
06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	9	1	1316	2	N	-0-	37
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	11	1	1523	2	N	-0-	37
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	12	1	1691	2	N	-0-	37
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	222490	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10905 - 11919	
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-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	222664	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11153 - 12139	
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	2	N	-0-	202
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	202
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	202
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	3	1	489	2	N	-0-	202
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-	202
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	N	-0-	202
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	233775	COMPL. DATE	07/23/2006	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	10844 - 11844	
03	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	12	1	1698	2	N	-0-	27
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-	27
05	1829 N	1259	-0-	-570	-0-	1259	2			N	-0-	27
06	1650 N	1537	-0-	-113	-0-	10	1	1527	2	N	-0-	27
07	1860 N	1440	-0-	-420	-0-	10	1	1430	2	N	-0-	27
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	10	1	1481	2	N	-0-	27
JHP OPERATING, LLC MOORE		WELL #: 1		RRCID ->	208426	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	11018 - 11092	
03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-	-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-	-0-
05	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-	-0-
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-	-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, BOBBY			05499 212 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
J HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	214885	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	10400	- 10420			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
WATSON, J.			WELL #:	1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10648	- 10746			
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					25
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					25
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					25
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					25
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
BONNER, BOBBY		WELL #:	9	RRCID ->	203903	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11782 PERF.11458 - 11486		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	195749	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10728 - 11457	
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	26
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	26
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	26
*12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	26
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	26
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	26
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	26
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	26
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-	26
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	26
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-	26
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE		
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	015373	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	3300 PERF. N/A	
BARRON, ETHEL		909658								
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	131097	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14822 PERF.14168 - 14474	
MCASHAN		061750								
03	5084 X	4052	-0-	-1032 B	-0-	4052	2	N	-0-	-0-
04	4920 X	3674	-0-	-1246 B	-0-	3674	2	N	-0-	-0-
05	5084 X	4677	-0-	-407 B	-0-	4677	2	N	-0-	-0-
06	4637 X	4637	-0-	-0- B	-0-	4637	2	N	-0-	-0-
*07	4774 X	4190	-0-	-584 B	-0-	4190	2	N	-0-	-0-
08	4681 X	3666	-0-	-1015 B	-0-	3666	2	N	-0-	-0-

HUNTER GAS UNIT		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	131097	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14822 PERF.14168 - 14474	
MCASHAN		061750								
03	32260 X	32260	-0-	-0- B	-0-	32260	2	N	-0-	-0-
04	26908 X	26908	-0-	-0- B	-0-	26908	2	N	-0-	-0-
05	25615 X	25615	-0-	-0- B	-0-	25615	2	N	-0-	-0-
06	21333 X	21333	-0-	-0- B	-0-	21333	2	N	-0-	-0-
*07	16982 X	16982	-0-	-0- B	-0-	16982	2	N	-0-	-0-
08	6048 X	6048	-0-	-0- B	-0-	6048	2	N	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M	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	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
03	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	-0-	691	3			N	-0-					21
04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	-0-	849	3			N	-0-					21
05	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	-0-	801	3			N	-0-					21
06	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	-0-	778	3			N	-0-					21
07	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	-0-	765	3			N	-0-					21
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	-0-	369	3			N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717  
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

03	DLQ G-10	2119	-0-	2119 B	5371	2119	2				Y	-0-					17
04	DLQ G-10	2119	-0-	2119 B	7490	2119	2				Y	-0-					17
05	DLQ G-10	765	-0-	765 B	8255	762	2		3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10	1545	-0-	1545 B	9800	1492	2		53	9	Y	48					68
07	9825 X	25	-0-	-9800 B	-0-	25	2				Y	-0-					68
08	2201 X	1608	-0-	-593 B	-0-	1608	2				Y	-0-					68

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

03	DLQ G-10	894	-0-	894 B	2149	894	2				Y	-0-					24
04	DLQ G-10	1556	-0-	1556 B	3705	1556	2				Y	-0-					24
05	DLQ G-10	1424	-0-	1424 B	5129	1424	2				Y	-0-					24
06	DLQ G-10	565	-0-	565 B	5694	565	2				Y	-0-					24
07	5701 X	7	-0-	-5694 B	-0-	7	2				Y	-0-					24
08	1271 X	743	-0-	-528 B	-0-	743	2				Y	-0-					24

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

03	DLQ G-10	1677	-0-	1677 B	3714	1677	2				Y	-0-					18
04	DLQ G-10	1294	-0-	1294 B	5008	1294	2				Y	-0-					18
05	DLQ G-10	1253	-0-	1253 B	6261	1253	2				Y	-0-					18
06	DLQ G-10	570	-0-	570 B	6831	570	2				Y	-0-					18
07	6838 X	7	-0-	-6831 B	-0-	7	2				Y	-0-					18
08	1240 N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2				Y	-0-					18

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

03	1364 N	1243	-0-	-121 B	-0-	1243	2				N	-0-					147
04	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2				N	-0-					147
05	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	2				N	-0-					147
06	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	2				N	-0-					147
07	1395 N	284	-0-	-1111 B	-0-	284	2				N	-0-					147
08	1426 N	287	-0-	-1139 B	-0-	287	2				N	-0-					147

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEON						
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717		WELL #: 1		RRCID -> 266475		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL DEPTH 15250		PERF.12043 - 13205				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184			N	-0-			62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184			N	-0-			62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184			N	-0-			62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184			N	-0-			62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184			N	-0-			62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6184			N	-0-			62

DOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 266952		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 15122		PERF. N/A				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476			N	-0-			73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476			N	-0-			73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476			N	-0-			73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476			N	-0-			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476			N	-0-			73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11476			N	-0-			73

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 195617		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13080 - 13300				
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195617		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 15125		PERF.13080 - 13300				
03	2852	X	403	-0-	-2449	B	-0-	45	1	358	2	N	-0-	42
04	2910	X	1934	-0-	-976	B	-0-	84	1	1850	2	N	-0-	42
05	3007	X	1810	-0-	-1197	B	-0-	499	1	1311	2	N	-0-	42
06	2910	X	2490	-0-	-420	B	-0-	106	1	2384	2	N	-0-	42
07	2914	X	2914	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2788	2	N	-0-	42
*08	3481	X	3481	-0-	-0-	B	-0-	139	1	3342	2	N	-0-	42

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198421		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 14965		PERF.14536 - 14598				
03	3937	X	6284	-0-	2347	B	-6676	203	1	6081	2	N	-0-	-0-
04	3810	X	6417	-0-	2607	B	-4069	179	1	6238	2	N	-0-	-0-
05	3937	X	5275	-0-	1338	B	-2731	5275	2			N	-0-	-0-
06	3810	X	5255	-0-	1445	B	-1286	158	1	5097	2	N	-0-	-0-
07	4326	X	5612	-0-	1286	B	-0-	182	1	5430	2	N	-0-	-0-
08	4918	X	4918	-0-	-0-	B	-0-	153	1	4765	2	N	-0-	-0-

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200100		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13178 - 13192				
03	3751	X	3221	-0-	-530	B	-269397	104	1	3117	2	N	-0-	34
04	2640	X	7796	-0-	5156	B	-264241	217	1	7579	2	N	-0-	34
05	2728	X	8677	-0-	5949	B	-258292	8677	2			N	-0-	34
06	3120	X	6114	-0-	2994	B	-255298	184	1	5930	2	N	-0-	34
07	5580	X	5155	-0-	-425	B	-255298	167	1	4988	2	N	-0-	34
*08	5580	X	5244	-0-	-336	B	-255298	163	1	5081	2	N	-0-	34

GOOSTREE		WELL #: 1		RRCID -> 202257		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13096 - 14588				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
04	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	10
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	10
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-	10
*08	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	3	1	79	2	N	-0-	10

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203661		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13112 - 13246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3812 X	3812	-0-	-0-	B	-0-	123	1	3689	2	N	-0-	10
04	4345 X	4345	-0-	-0-	B	-0-	121	1	4224	2	N	-0-	10
05	4194 X	4194	-0-	-0-	B	-0-	4194	2			N	-0-	10
06	3781 X	3781	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3667	2	N	-0-	10
07	3708 X	3708	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3588	2	N	-0-	10
08	4124 X	4124	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3996	2	N	-0-	10
-----													
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 203871		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13868		PERF.13300 - 13422			
03	5672 X	5672	-0-	-0-	B	-0-	215	1	5457	2	N	-0-	42
04	5350 X	5350	-0-	-0-	B	-0-	179	1	5171	2	N	-0-	42
05	5390 X	5390	-0-	-0-	B	-0-	499	1	4891	2	N	-0-	42
06	5490 X	4813	-0-	-677	B	-0-	176	1	4637	2	N	-0-	42
07	5673 X	4344	-0-	-1329	B	-0-	172	1	4172	2	N	-0-	42
*08	5673 X	4882	-0-	-791	B	-0-	183	1	4699	2	N	-0-	42
-----													
GOOSTREE		WELL #: 2		RRCID -> 205512		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13050 - 13060			
03	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	1	1	28	2	N	-0-	-0-
04	90 N	20	-0-	-70	B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2			N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39	2	N	-0-	-0-
08	62 N	17	-0-	-45	B	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 205592		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14569 - 14581			
03	3091 N	3091	-0-	-0-	B	-0-	100	1	2991	2	N	-0-	-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	B	-0-	70	1	2428	2	N	-0-	-0-
05	2305 N	2305	-0-	-0-	B	-0-	2305	2			N	-0-	-0-
06	2020 N	2020	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1959	2	N	-0-	-0-
07	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1727	2	N	-0-	-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1655	2	N	-0-	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206564		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15057		PERF.14822 - 14832			
03	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	8	1	245	2	N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	13	1	438	2	N	-0-	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	15	1	472	2	N	-0-	-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	30	1	905	2	N	-0-	-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	30	1	949	2	N	-0-	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 212484		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 14011		PERF.13334 - 13480			
03	1054 N	1047	-0-	-7	B	-0-	34	1	1013	2	N	-0-	-0-
04	1140 N	761	-0-	-379	B	-0-	21	1	740	2	N	-0-	-0-
05	1116 N	798	-0-	-318	B	-0-	798	2			N	-0-	-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	B	-0-	31	1	993	2	N	-0-	-0-
07	775 N	739	-0-	-36	B	-0-	24	1	715	2	N	-0-	-0-
08	806 N	801	-0-	-5	B	-0-	25	1	776	2	N	-0-	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214432		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 14860		PERF.13215 - 13265			
03	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	37	1	1092	2	N	-0-	-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1259	2	N	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
06	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1417	2	N	-0-	-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1206	2	N	-0-	-0-
08	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1413	2	N	-0-	-0-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-		36	1	1087	2	N	-0-
04		900 N	417	-0-	-483 B	-0-		12	1	405	2	N	-0-
05		930 N	782	-0-	-148 B	-0-		782	2			N	-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-		37	1	1181	2	N	-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-		39	1	1207	2	N	-0-
08		813 N	813	-0-	-0- B	-0-		25	1	788	2	N	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084													
03		62 N	11	-0-	-51 B	-0-		11	2			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-						N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028													
03		103 N	103	-0-	-0- B	-0-		3	1	100	2	N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-
05		93 N	24	-0-	-69 B	-0-		24	2			N	-0-
06		90 N	69	-0-	-21 B	-0-		2	1	67	2	N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-		11	1	334	2	N	-0-
-----													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300													
03		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-		49	1	1463	2	N	-0-
04		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-		32	1	1131	2	N	-0-
05		1147 N	881	-0-	-266 B	-0-		881	2			N	-0-
06		1470 N	1248	-0-	-222 B	-0-		38	1	1210	2	N	-0-
07		1209 N	1128	-0-	-81 B	-0-		37	1	1091	2	N	-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-		40	1	1252	2	N	-0-
-----													
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376													
03		8395 X	8395	-0-	-0- B	-0-		8395	2			N	-0-
04		8384 X	8384	-0-	-0- B	-0-		8384	2			N	-0-
05		9342 X	9342	-0-	-0- B	-0-		9342	2			N	-0-
06		8803 X	8803	-0-	-0- B	-0-		8803	2			N	-0-
*07		8308 X	5230	-0-	-3078 B	-0-		5230	2			N	-0-
08		8308 X	6293	-0-	-2015 B	-0-		6293	2			N	-0-
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894													
03		744 N	647	-0-	-97 B	-0-		302	1	345	2	N	-0-
04		750 N	642	-0-	-108 B	-0-		71	1	571	2	N	-0-
05		682 N	675	-0-	-7 B	-0-		116	1	559	2	N	-0-
06		630 N	577	-0-	-53 B	-0-		132	1	445	2	N	-0-
07		671 N	671	-0-	-0- B	-0-		115	1	556	2	N	-0-
08		976 N	976	-0-	-0- B	-0-		976	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982											TOTAL DEPTH 14049	PERF.13935 - 13965					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	367	1	419	2	N	-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	74	1	592	2	N	-0-					-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	173	1	835	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	315	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	682 N	582	-0-	-100	B	-0-	100	1	482	2	N	-0-					-0-
08	682 N	605	-0-	-77	B	-0-	605	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	737 N	737	-0-	-0-	B	-0-	56	1	681	2	N	-0-					-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	69	1	680	2	N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	17	1	565	2	N	-0-					-0-
06	630 N	353	-0-	-277	B	-0-	3	1	350	2	N	-0-					-0-
07	651 N	496	-0-	-155	B	-0-	6	1	490	2	N	-0-					-0-
08	589 N	555	-0-	-34	B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996											TOTAL DEPTH 14686	PERF.14175 - 14686					
03	2232 N	2162	-0-	-70	B	-0-	163	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2220 N	2188	-0-	-32	B	-0-	202	1	1986	2	N	-0-					-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	65	1	2179	2	N	-0-					-0-
06	2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	16	1	2093	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	1689	-0-	-574	B	-0-	21	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0-	B	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997											TOTAL DEPTH 15856	PERF.15185 - 15683					
03	1364 N	1312	-0-	-52	B	-0-	99	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	1240	-0-	-50	B	-0-	115	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1333 N	1307	-0-	-26	B	-0-	38	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1260 N	1253	-0-	-7	B	-0-	10	1	1243	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	796	-0-	-475	B	-0-	10	1	786	2	N	-0-					-0-
08	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997											TOTAL DEPTH 15150	PERF.14622 - 14906					
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-
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998											TOTAL DEPTH 15100	PERF.14436 - 14821					
03	496 N	452	-0-	-44	B	-0-	34	1	418	2	N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	B	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
05	465 N	415	-0-	-50	B	-0-	12	1	403	2	N	-0-					-0-
06	450 N	371	-0-	-79	B	-0-	3	1	368	2	N	-0-					-0-
07	465 N	326	-0-	-139	B	-0-	4	1	322	2	N	-0-					-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
BLAZEK		WELL #: 3X				RRCID -> 168944			COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14419 - 14699			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	142	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	168	1	1650	2	N	-0-					-0-
05	1891 N	1799	-0-	-92 B	-0-	52	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	1830 N	1670	-0-	-160 B	-0-	13	1	1657	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1124	-0-	-767 B	-0-	14	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
-----																
ADKINS		WELL #: 1				RRCID -> 168945			COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14550 - 14730			
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-
-----																
MCGREW		WELL #: 1				RRCID -> 168971			COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14260 - 14730			
03	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-
04	450 N	398	-0-	-52 B	-0-	37	1	361	2	N	-0-					-0-
05	465 N	427	-0-	-38 B	-0-	12	1	415	2	N	-0-					-0-
06	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	3	1	403	2	N	-0-					-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	16	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
-----																
KELLY "A"		WELL #: 1L				RRCID -> 180136			COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071			
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	1	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	2	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
-----																
WEST "A"		WELL #: 1				RRCID -> 181358			COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13475		PERF. 9170 - 12930			
03	2976 X	2067	-0-	-909 B	-0-	156	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	303	1	2980	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2586	-0-	-359 B	-0-	75	1	2511	2	N	-0-					-0-
06	2550 X	2537	-0-	-13 B	-0-	20	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2597	-0-	-782 B	-0-	33	1	2561	2	N	-0-	3	3	8		-0-
08	3379 X	3205	-0-	-174 B	-0-	3204	2	1	9	N	-0-	1	1	8		-0-
-----																
WEST "B"		WELL #: 1L				RRCID -> 181721			COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9359 - 9946			
03	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	74	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	98	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	33	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	9	1	1106	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
07	1054 N	815	-0-	-239 B	-0-	10	1	805	2	Y	-0-					-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009											TOTAL DEPTH	13470	PERF. 9952 - 12844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT		AMT	AMT	
03		2425 N	2425	-0-	-0-	B	-0-		183	1	2242	2	Y	-0-	-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-		207	1	2028	2	Y	-0-	-0-
05		3044 N	3044	-0-	-0-	B	-0-		88	1	2956	2	Y	-0-	-0-
06		3337 X	3337	-0-	-0-	B	-0-		26	1	3311	2	Y	-0-	-0-
07		2325 N	2283	-0-	-42	B	-0-		29	1	2245	2	Y	8	8 8
									9	9					
08		3038 N	2955	-0-	-83	B	-0-		2952	2	3	9	Y	3	3 8
KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015											TOTAL DEPTH	13482	PERF. 9567 - 13122		
03		2077 N	1696	-0-	-381	B	-0-		128	1	1568	2	Y	-0-	-0-
04		1860 N	1589	-0-	-271	B	-0-		147	1	1442	2	Y	-0-	-0-
05		1860 N	1561	-0-	-299	B	-0-		45	1	1516	2	Y	-0-	-0-
06		1650 N	1471	-0-	-179	B	-0-		11	1	1460	2	Y	-0-	-0-
07		1643 N	1404	-0-	-239	B	-0-		18	1	1386	2	Y	-0-	-0-
08		1550 N	1222	-0-	-328	B	-0-		1222	2			Y	-0-	-0-
KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000											TOTAL DEPTH	13525	PERF. 12892 - 13038		
03		279 N	211	-0-	-68	B	-0-		16	1	195	2	N	-0-	-0-
04		330 N	173	-0-	-157	B	-0-		16	1	157	2	N	-0-	-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-		7	1	220	2	N	-0-	-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	B	-0-		3	1	347	2	N	-0-	-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-		5	1	417	2	N	-0-	-0-
08		217 N	198	-0-	-19	B	-0-		198	2			N	-0-	-0-
CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000											TOTAL DEPTH	17732	PERF. 15738 - 15973		
03		505 N	505	-0-	-0-	B	-0-		38	1	467	2	N	-0-	-0-
04		180 N	30	-0-	-150	B	-0-		3	1	27	2	N	-0-	-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	B	-0-		12	1	396	2	N	-0-	-0-
06		360 N	75	-0-	-285	B	-0-		1	1	72	2	N	2	2 8
									2	9					
07		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		5	1	369	2	N	-0-	-0-
08		372 N	360	-0-	-12	B	-0-		360	2			N	-0-	-0-
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001											TOTAL DEPTH	15000	PERF. 13068 - 13297		
03		1308 N	1308	-0-	-0-	B	-0-		99	1	1209	2	N	-0-	-0-
04		1286 N	1286	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1167	2	N	-0-	-0-
05		1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-		38	1	1274	2	N	-0-	-0-
06		1272 N	1272	-0-	-0-	B	-0-		10	1	1262	2	N	-0-	-0-
07		1333 N	415	-0-	-918	B	-0-		5	1	406	2	N	4	4 8
									4	9					
08		1302 N	528	-0-	-774	B	-0-		527	2	1	9	N	1	1 8
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001											TOTAL DEPTH	13400	PERF. 12796 - 12948		
03		801 N	801	-0-	-0-	B	-0-		60	1	741	2	Y	-0-	-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-		71	1	693	2	Y	-0-	-0-
05		787 N	787	-0-	-0-	B	-0-		23	1	764	2	Y	-0-	-0-
06		829 N	829	-0-	-0-	B	-0-		6	1	823	2	Y	-0-	-0-
07		874 N	874	-0-	-0-	B	-0-		11	1	863	2	Y	-0-	-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	B	-0-		886	2			Y	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530														
M O	ALLOW 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	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	109	1	2130	2	Y	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0- B	-0-	79	1	2183	2	Y	-0-			-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	126	1	2349	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	75	1	2353	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	2170 N	1887	-0-	-283 B	-0-	28	1	1855	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	2480 N	2307	-0-	-173 B	-0-	76	1	2230	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059														
03	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	45	1	553	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	53	1	519	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	17	1	557	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	4	1	552	2	Y	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	8	1	649	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580														
03	1302 N	1221	-0-	-81 B	-0-	92	1	1129	2	Y	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	118	1	1158	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1256	-0-	-46 B	-0-	36	1	1220	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	1138	-0-	-32 B	-0-	9	1	1129	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	770	-0-	-532 B	-0-	10	1	760	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
-----														
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000														
03	4960 X	2931	-0-	-2029 B	-0-	221	1	2710	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	2872	-0-	-1298 B	-0-	265	1	2607	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	2996	-0-	-972 B	-0-	87	1	2909	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2236	-0-	-1544 B	-0-	17	1	2219	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	926	-0-	-2050 B	-0-	12	1	910	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
08	3007 X	2122	-0-	-885 B	-0-	2121	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066														
03	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	93	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	109	1	1071	2	Y	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	23	1	763	2	Y	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	8	1	1094	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	608	-0-	-136 B	-0-	8	1	600	2	Y	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			Y	-0-			-0-



-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03		2821 X	2179	-0-	-642 B	-0-	1018	1	N	-0-			-0-	
04		2730 X	1785	-0-	-945 B	-0-	197	1	N	-0-			-0-	
05		2480 X	2153	-0-	-327 B	-0-	368	1	N	-0-			-0-	
06		2400 X	1087	-0-	-1313 B	-0-	248	1	N	-0-			-0-	
07		2480 X	1312	-0-	-1168 B	-0-	225	1	N	4	4	8	-0-	
08		2139 N	913	-0-	-1226 B	-0-	912	2	N	1	1	8	-0-	
-----														
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964														
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-			-0-	
04		240 N	71	-0-	-169 B	-0-	8	1	N	-0-			-0-	
05		248 N	71	-0-	-177 B	-0-	12	1	N	-0-			-0-	
06		150 N	87	-0-	-63 B	-0-	20	1	N	-0-			-0-	
07		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	18	1	N	-0-			-0-	
08		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	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		4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	317	1	Y	-0-			-0-	
04		3990 X	3786	-0-	-204 B	-0-	350	1	Y	-0-			-0-	
05		4123 X	3970	-0-	-153 B	-0-	115	1	Y	-0-			-0-	
06		3990 X	3891	-0-	-99 B	-0-	30	1	Y	7	7	8	-0-	
07		4123 X	3014	-0-	-1109 B	-0-	38	1	Y	4	4	8	-0-	
08		4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	4619	2	Y	1	1	8	-0-	
-----														
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884														
03		14B2 EXT	6750	-0-	6750 B	47551	328	1	Y	-0-			-0-	
04		53644 X	6093	-0-	-47551 B	-0-	211	1	Y	-0-			-0-	
05		4072 X	4072	-0-	-0- B	-0-	207	1	Y	-0-			-0-	
06		11940 X	4697	-0-	-7243 B	-0-	145	1	Y	2	2	8	-0-	
07		11408 X	4469	-0-	-6939 B	-0-	65	1	Y	4	4	8	-0-	
08		6758 X	3233	-0-	-3525 B	-0-	107	1	Y	1	1	8	-0-	
-----														
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
03		2821 X	2564	-0-	-257 B	-106094	124	1	Y	-0-			-0-	
04		2520 N	2619	-0-	99 B	-105995	91	1	Y	-0-			-0-	
05		2728 N	2569	-0-	-159 B	-105995	130	1	Y	-0-			-0-	
06		2490 N	2597	-0-	107 B	-105888	80	1	Y	-0-			-0-	
07		2697 N	1776	-0-	-921 B	-105888	26	1	Y	4	4	8	-0-	
08		2573 N	3053	-0-	480 B	-105408	101	1	Y	1	1	8	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
HODGES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 205530		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 14121		PERF.13398 - 13594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	5003 X	5003	-0-	-0- B	-0-	243	1	4760	2	Y	-0-	-0-
04	4770 X	4333	-0-	-437 B	-0-	150	1	4183	2	Y	-0-	-0-
05	4836 X	4470	-0-	-366 B	-0-	227	1	4243	2	Y	-0-	-0-
06	4830 X	4477	-0-	-353 B	-0-	138	1	4339	2	Y	-0-	-0-
07	4991 X	3455	-0-	-1536 B	-0-	51	1	3400	2	Y	4	4 8
						4	9					
08	4991 X	4935	-0-	-56 B	-0-	163	1	4771	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205545		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13340 - 13618		
03	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	77	1	1515	2	N	-0-	-0-
04	1470 N	847	-0-	-623 B	-0-	29	1	818	2	N	-0-	-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	88	1	1651	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1257	-0-	-273 B	-0-	39	1	1216	2	N	2	2 8
						2	9					
07	868 N	804	-0-	-64 B	-0-	12	1	792	2	N	-0-	-0-
08	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	66	1	1945	2	N	-0-	-0-
-----												
MULLENAX, G.		WELL #: 1		RRCID -> 206676		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13333 - 13389		
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	15	1	292	2	N	-0-	-0-
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	10	1	280	2	N	-0-	-0-
05	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	-0-
07	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	3	1	205	2	N	-0-	-0-
08	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	37	1	1069	2	N	-0-	-0-
-----												
HODGES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 207010		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 14038		PERF.13452 - 13643		
03	4774 X	4874	-0-	100 B	-19743	237	1	4637	2	Y	-0-	-0-
04	4620 X	4779	-0-	159 B	-19584	166	1	4613	2	Y	-0-	-0-
05	4774 X	4884	-0-	110 B	-19474	248	1	4636	2	Y	-0-	-0-
06	4620 X	4582	-0-	-38 B	-19474	141	1	4435	2	Y	5	5 8
						6	9					
07	4774 X	3469	-0-	-1305 B	-19474	51	1	3418	2	Y	-0-	-0-
08	4929 X	4884	-0-	-45 B	-19474	161	1	4723	2	Y	-0-	-0-
-----												
ALFORD, R. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207075		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13165 - 13219		
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 #: 5		RRCID -> 208995		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13502 - 13870		
03	4867 X	4788	-0-	-79 B	-0-	232	1	4556	2	Y	-0-	-0-
04	4884 X	4884	-0-	-0- B	-0-	170	1	4714	2	Y	-0-	-0-
05	4977 X	4977	-0-	-0- B	-0-	252	1	4725	2	Y	-0-	-0-
06	4620 X	4329	-0-	-291 B	-0-	133	1	4194	2	Y	2	2 8
						2	9					
07	5022 X	2328	-0-	-2694 B	-0-	34	1	2290	2	Y	4	4 8
						4	9					
08	5022 X	4650	-0-	-372 B	-0-	153	1	4496	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	3565	-0-	-0-	B	-0-	-0-	173	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	3458 X	3458	-0-	-0-	B	-0-	-0-	120	1	3338	2	N	-0-					-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	B	-0-	-0-	189	1	3528	2	N	-0-					-0-
06	3768 X	3768	-0-	-0-	B	-0-	-0-	116	1	3650	2	N	2	2	8			-0-
07	3565 X	2934	-0-	-631	B	-0-	-0-	2	9	43	1	2887	4	4	8			-0-
08	4108 X	4108	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	9	136	1	3971	1	1	8			-0-
								1	9									

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

03	3658 X	3454	-0-	-204	B	-0-	-0-	168	1	3286	2	Y	-0-					-0-
04	3540 X	3279	-0-	-261	B	-0-	-0-	114	1	3165	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3416	-0-	-118	B	-0-	-0-	173	1	3243	2	Y	-0-					-0-
06	3330 X	3279	-0-	-51	B	-0-	-0-	101	1	3176	2	Y	2	2	8			-0-
07	3441 X	2749	-0-	-692	B	-0-	-0-	2	9	40	1	2705	4	4	8			-0-
08	3885 X	3885	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4	9	128	1	3756	1	1	8			-0-
								1	9									

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

03	14B2 EXT	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	267	3	2		N	-0-					-0-
04	267 X	-0-	-0-	-267	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

03	2210 N	2210	-0-	-0-	B	-0-	-0-	107	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	B	-0-	-0-	60	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2294 N	2122	-0-	-172	B	-0-	-0-	108	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2130 N	1495	-0-	-635	B	-0-	-0-	46	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1862 N	1862	-0-	-0-	B	-0-	-0-	27	1	1831	2	N	4	4	8			-0-
08	2108 N	1958	-0-	-150	B	-0-	-0-	4	9	65	1	1892	1	1	8			-0-
								1	9									

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

03	2824 X	2824	-0-	-0-	B	-0-	-0-	137	1	2687	2	Y	-0-					-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	B	-0-	-0-	92	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	2986 X	2986	-0-	-0-	B	-0-	-0-	151	1	2835	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	2798	-0-	-52	B	-0-	-0-	86	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	2243	-0-	-702	B	-0-	-0-	33	1	2210	2	Y	-0-					-0-
08	3197 X	3197	-0-	-0-	B	-0-	-0-	106	1	3091	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		4688 X	4688	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4460	2	Y	-0-	-0-
04		4761 X	4761	-0-	-0-	B	-0-	165	1	4596	2	Y	-0-	-0-
05		4494 X	4494	-0-	-0-	B	-0-	228	1	4266	2	Y	-0-	-0-
06		4140 X	2667	-0-	-1473	B	-0-	82	1	2583	2	Y	2	2 8
								2	9					
07		4278 X	1157	-0-	-3121	B	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-	-0-
08		4929 X	3373	-0-	-1556	B	-0-	111	1	3262	2	Y	-0-	-0-
-----														
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
03		1378 N	1378	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-	-0-
04		1296 N	1296	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1251	2	Y	-0-	-0-
05		1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1278	2	Y	-0-	-0-
06		1320 N	1276	-0-	-44	B	-0-	39	1	1237	2	Y	-0-	-0-
07		1333 N	1095	-0-	-238	B	-0-	16	1	1079	2	Y	-0-	-0-
08		1502 N	1502	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1452	2	Y	-0-	-0-
-----														
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596														
03		4712 X	4330	-0-	-382	B	-0-	210	1	4120	2	N	-0-	-0-
04		4560 X	4207	-0-	-353	B	-0-	146	1	4061	2	N	-0-	-0-
05		4650 X	4252	-0-	-398	B	-0-	216	1	4036	2	N	-0-	-0-
06		4410 X	3995	-0-	-415	B	-0-	123	1	3870	2	N	2	2 8
								2	9					
07		4557 X	2740	-0-	-1817	B	-0-	40	1	2696	2	N	4	4 8
								4	9					
08		4428 X	4428	-0-	-0-	B	-0-	146	1	4281	2	N	1	1 8
								1	9					
-----														
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776														
03		3531 X	3531	-0-	-0-	B	-0-	171	1	3360	2	Y	-0-	-0-
04		3274 X	3274	-0-	-0-	B	-0-	114	1	3160	2	Y	-0-	-0-
05		3534 X	3348	-0-	-186	B	-0-	170	1	3178	2	Y	-0-	-0-
06		3420 X	2978	-0-	-442	B	-0-	92	1	2884	2	Y	2	2 8
								2	9					
07		3534 X	2196	-0-	-1338	B	-0-	32	1	2164	2	Y	-0-	-0-
08		3534 X	3166	-0-	-368	B	-0-	105	1	3061	2	Y	-0-	-0-
-----														
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362														
03		3611 X	3611	-0-	-0-	B	-0-	175	1	3436	2	N	-0-	-0-
04		3509 X	3509	-0-	-0-	B	-0-	122	1	3387	2	N	-0-	-0-
05		3497 X	3497	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3320	2	N	-0-	-0-
06		3243 X	3243	-0-	-0-	B	-0-	100	1	3143	2	N	-0-	-0-
07		2084 X	2084	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2053	2	N	-0-	-0-
08		3421 X	3421	-0-	-0-	B	-0-	113	1	3308	2	N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
POLLARD, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 216834		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 14033		PERF.13344 - 13830	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1798 X	480	-0-	-1318 B	-0-	23	1	457 2	N	-0-	-0-
04	1350 X	703	-0-	-647 B	-0-	24	1	679 2	N	-0-	-0-
05	1395 X	686	-0-	-709 B	-0-	35	1	651 2	N	-0-	-0-
06	1140 X	649	-0-	-491 B	-0-	20	1	627 2	N	2	2 8
						2	9				
07	1085 X	451	-0-	-634 B	-0-	7	1	444 2	N	-0-	-0-
08	721 X	721	-0-	-0- B	-0-	24	1	697 2	N	-0-	-0-

  

LINCECUM, M. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216836		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13170 - 13510	
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-

  

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 216935		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13282 - 13517	
03	2697 N	2406	-0-	-291 B	-0-	117	1	2289 2	N	-0-	-0-
04	2640 N	2373	-0-	-267 B	-0-	82	1	2291 2	N	-0-	-0-
05	2511 N	221	-0-	-2290 B	-0-	11	1	210 2	N	-0-	-0-
06	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	109	1	3420 2	N	-0-	-0-
07	2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	30	1	2036 2	N	-0-	-0-
08	2882 N	2882	-0-	-0- B	-0-	95	1	2787 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-

  

BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 217277		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.13120 - 13612	
03	3968 X	3404	-0-	-564 B	-0-	165	1	3239 2	N	-0-	-0-
04	3840 X	3129	-0-	-711 B	-0-	109	1	3020 2	N	-0-	-0-
05	4092 X	20	-0-	-4072 B	-0-	1	1	19 2	N	-0-	-0-
06	3960 X	54	-0-	-3906 B	-0-	2	1	52 2	N	-0-	-0-
07	4092 X	162	-0-	-3930 B	-0-	2	1	160 2	N	-0-	-0-
08	3410 X	40	-0-	-3370 B	-0-	1	1	39 2	N	-0-	-0-

  

LEE ROY "A"		WELL #: 3 L		RRCID -> 217279		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12746 - 13590	
03	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	342	1	4192 2	N	-0-	-0-
04	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	434	1	4267 2	N	-0-	-0-
05	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	141	1	4729 2	N	-0-	-0-
06	4646 X	4646	-0-	-0- B	-0-	36	1	4604 2	N	5	5 8
						6	9				
07	4464 X	3390	-0-	-1074 B	-0-	43	1	3343 2	N	4	4 8
						4	9				
08	4464 X	4362	-0-	-102 B	-0-	4361	2	1 9	N	1	1 8

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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-
-----																
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786																
03	3441 X	3323	-0-	-118 B	-0-	161	1	3162	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	3054	-0-	-276 B	-0-	106	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3441 X	3399	-0-	-42 B	-0-	172	1	3227	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	3165	-0-	-165 B	-0-	97	1	3066	2	N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
07	3410 X	1605	-0-	-1805 B	-0-	23	1	1578	2	N	-0-	4	4	8		-0-
						4	9									
08	3410 X	3264	-0-	-146 B	-0-	108	1	3155	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
-----																
THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912																
03	2940 X	2940	-0-	-0- B	-0-	143	1	2797	2	N	-0-					-0-
04	2766 X	2766	-0-	-0- B	-0-	96	1	2670	2	N	-0-					-0-
05	2942 X	2942	-0-	-0- B	-0-	149	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2730 X	2727	-0-	-3 B	-0-	84	1	2641	2	N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
07	2821 X	2435	-0-	-386 B	-0-	36	1	2399	2	N	-0-					-0-
08	2941 X	2941	-0-	-0- B	-0-	97	1	2844	2	N	-0-					-0-
-----																
MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400																
03	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	122	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1424	-0-	-196 B	-0-	49	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2024	-0-	-301 B	-0-	103	1	1921	2	N	-0-					-0-
06	2430 N	1945	-0-	-485 B	-0-	60	1	1883	2	N	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
07	1457 N	941	-0-	-516 B	-0-	14	1	923	2	N	-0-	4	4	8		-0-
						4	9									
08	2015 N	1709	-0-	-306 B	-0-	56	1	1652	2	N	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
-----																
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695																
03	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	960 N	944	-0-	-16 B	-0-	33	1	911	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	974	-0-	-18 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	943	-0-	-47 B	-0-	29	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	15	1	1011	2	Y	-0-					-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	38	1	1100	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	203 1	3986 2	N	-0-		-0-
04	4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	143 1	3969 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3869	-0-	-316 B	-0-	196 1	3673 2	N	-0-		-0-
06	4050 X	3719	-0-	-331 B	-0-	114 1	3603 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
07	4185 X	2939	-0-	-1246 B	-0-	43 1	2892 2	N	4	4 8	-0-
						4 9					
08	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	139 1	4070 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

03	6045 X	6044	-0-	-1 B	-0-	293 1	5751 2	Y	-0-		-0-
04	5702 X	5702	-0-	-0- B	-0-	198 1	5504 2	Y	-0-		-0-
05	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	301 1	5635 2	Y	-0-		-0-
06	5820 X	5753	-0-	-67 B	-0-	177 1	5574 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	6014 X	3886	-0-	-2128 B	-0-	57 1	3825 2	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
08	6014 X	4691	-0-	-1323 B	-0-	155 1	4535 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

03	2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-	106 1	2078 2	N	-0-		-0-
04	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	77 1	2137 2	N	-0-		-0-
05	2139 N	2067	-0-	-72 B	-0-	105 1	1962 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1943	-0-	-157 B	-0-	60 1	1883 2	N	-0-		-0-
07	2294 N	1480	-0-	-814 B	-0-	22 1	1458 2	N	-0-		-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	76 1	2226 2	N	-0-		-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

03	1178 N	1140	-0-	-38 B	-0-	55 1	1085 2	N	-0-		-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	41 1	1146 2	N	-0-		-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	62 1	1169 2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1025	-0-	-85 B	-0-	32 1	993 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	1021	-0-	-219 B	-0-	15 1	1006 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	998	-0-	-242 B	-0-	33 1	965 2	N	-0-		-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

03	899 N	748	-0-	-151 B	-0-	56 1	692 2	N	-0-		-0-
04	870 N	721	-0-	-149 B	-0-	67 1	654 2	N	-0-		-0-
05	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	21 1	709 2	N	-0-		-0-
06	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	6 1	708 2	N	-0-		-0-
07	744 N	542	-0-	-202 B	-0-	7 1	535 2	N	-0-		-0-
08	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783 2		N	-0-		-0-

-----													
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)		//CONT.//		06476	300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
HODGES "A"				WELL #:	18	RRCID ->	222640	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	14164	PERF.13505 - 13943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03		3844 X	3618	-0-	-226 B	-0-	176	1	3442	2	N	-0-	-0-
04		3720 X	3581	-0-	-139 B	-0-	124	1	3457	2	N	-0-	-0-
05		3813 X	3616	-0-	-197 B	-0-	183	1	3433	2	N	-0-	-0-
06		3690 X	3306	-0-	-384 B	-0-	102	1	3198	2	N	5	5 8
							6	9					
07		3813 X	1770	-0-	-2043 B	-0-	26	1	1744	2	N	-0-	-0-
08		3689 X	2419	-0-	-1270 B	-0-	80	1	2339	2	N	-0-	-0-
-----													
BURLESON, M. G. "A"				WELL #:	6	RRCID ->	222660	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.13268 - 13477	
03		1023 N	1022	-0-	-1 B	-0-	50	1	972	2	N	-0-	-0-
04		990 N	950	-0-	-40 B	-0-	33	1	917	2	N	-0-	-0-
05		992 N	985	-0-	-7 B	-0-	50	1	935	2	N	-0-	-0-
06		990 N	938	-0-	-52 B	-0-	29	1	909	2	N	-0-	-0-
07		992 N	892	-0-	-100 B	-0-	13	1	879	2	N	-0-	-0-
08		992 N	986	-0-	-6 B	-0-	33	1	953	2	N	-0-	-0-
-----													
POLLARD, JEANETTE				WELL #:	6	RRCID ->	222967	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	13870	PERF.12120 - 13676	
03		5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	270	1	5287	2	N	-0-	-0-
04		5250 X	5181	-0-	-69 B	-0-	180	1	5001	2	N	-0-	-0-
05		5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	270	1	5043	2	N	-0-	-0-
06		5370 X	5003	-0-	-367 B	-0-	154	1	4843	2	N	5	5 8
							6	9					
07		5549 X	4011	-0-	-1538 B	-0-	59	1	3948	2	N	4	4 8
							4	9					
08		5566 X	5566	-0-	-0- B	-0-	184	1	5381	2	N	1	1 8
							1	9					
-----													
O'NEAL, G.				WELL #:	1	RRCID ->	222969	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.13262 - 13755	
03		2449 X	2363	-0-	-86 B	-0-	115	1	2248	2	N	-0-	-0-
04		2533 X	2533	-0-	-0- B	-0-	88	1	2445	2	N	-0-	-0-
05		2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	133	1	2488	2	N	-0-	-0-
06		2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	75	1	2348	2	N	2	2 8
							2	9					
07		2604 X	1778	-0-	-826 B	-0-	26	1	1752	2	N	-0-	-0-
08		2635 X	2630	-0-	-5 B	-0-	87	1	2543	2	N	-0-	-0-
-----													
WEST "A"				WELL #:	7	RRCID ->	222988	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14525	PERF.11700 - 13950	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-	-0-



-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	138 1	2704 2	N	-0-		-0-
04		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	95 1	2651 2	N	-0-		-0-
05		2852 N	2836	-0-	-16 B	-0-	144 1	2692 2	N	-0-		-0-
06		2760 N	2714	-0-	-46 B	-0-	83 1	2625 2	N	5	5 8	-0-
							6 9					
07		2852 N	2227	-0-	-625 B	-0-	33 1	2190 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		2821 N	1878	-0-	-943 B	-0-	62 1	1815 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
-----												
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-48256			N	-0-		-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608												
03		5115 X	4041	-0-	-1074 B	-0-	304 1	3737 2	N	-0-		-0-
04		4950 X	3290	-0-	-1660 B	-0-	304 1	2986 2	N	-0-		-0-
05		5115 X	2384	-0-	-2731 B	-0-	69 1	2315 2	N	-0-		-0-
06		4950 X	125	-0-	-4825 B	-0-	1 1	124 2	N	-0-		-0-
07		5115 X	26	-0-	-5089 B	-0-	22 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		4030 X	5	-0-	-4025 B	-0-	4 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943												
03		2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	194 1	2377 2	Y	-0-		-0-
04		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	228 1	2243 2	Y	-0-		-0-
05		2480 N	2390	-0-	-90 B	-0-	69 1	2321 2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	2060	-0-	-340 B	-0-	16 1	2038 2	Y	5	5 8	-0-
							6 9					
07		2480 N	1684	-0-	-796 B	-0-	21 1	1650 2	Y	12	12 8	-0-
							13 9					
08		2387 N	2293	-0-	-94 B	-0-	2289 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
-----												
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326												
03		1364 N	1097	-0-	-267 B	-0-	30 1	1067 2	N	-0-		-0-
04		1290 N	1167	-0-	-123 B	-0-	15 1	1152 2	N	-0-		-0-
05		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	54 1	1391 2	N	-0-		-0-
06		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2		N	-0-		-0-
07		1209 N	959	-0-	-250 B	-0-	959 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634												
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	* EOM BALANCE
03	3809 X	3809	-0-	-0- B	-0-	185	1	3624	2	N	-0-	-0-
04	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	130	1	3603	2	N	-0-	-0-
05	3503 X	1753	-0-	-1750 B	-0-	89	1	1664	2	N	-0-	-0-
06	3984 X	3984	-0-	-0- B	-0-	123	1	3861	2	N	-0-	-0-
07	3658 X	2837	-0-	-821 B	-0-	41	1	2792	2	N	4	4 8
08	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	131	1	3830	2	N	1	1 8
						1	9					-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987												
03	3100 X	3027	-0-	-73 B	-0-	228	1	2799	2	N	-0-	-0-
04	3303 X	3303	-0-	-0- B	-0-	305	1	2998	2	N	-0-	-0-
05	3572 X	3572	-0-	-0- B	-0-	104	1	3468	2	N	-0-	-0-
06	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	25	1	3276	2	N	3	3 8
07	3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	35	1	2746	2	N	6	6 8
08	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	3526	2	2	9	N	2	2 8
												-0-
-----												
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
03	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	125	1	2443	2	N	-0-	-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0- B	-0-	79	1	2195	2	N	-0-	-0-
05	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	125	1	2337	2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2200	-0-	-260 B	-0-	68	1	2132	2	N	-0-	-0-
07	2356 N	1848	-0-	-508 B	-0-	27	1	1821	2	N	-0-	-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	83	1	2437	2	N	-0-	-0-
-----												
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
03	93 N	165	-0-	72 B	-710087	12	1	153	2	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-710087	11	1	109	2	N	-0-	-0-
05	62 N	92	-0-	30 B	-710057	3	1	89	2	N	-0-	-0-
06	120 N	110	-0-	-10 B	-710057	1	1	109	2	N	-0-	-0-
07	124 N	28	-0-	-96 B	-710057	28	2			N	-0-	-0-
08	93 N	138	-0-	45 B	-710012	138	2			N	-0-	-0-
-----												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
03	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	108	1	2117	2	N	-0-	-0-
04	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	67	1	1862	2	N	-0-	-0-
05	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	88	1	1652	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1394	-0-	-286 B	-0-	43	1	1351	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1142	-0-	-594 B	-0-	17	1	1125	2	N	-0-	-0-
08	1736 N	875	-0-	-861 B	-0-	29	1	846	2	N	-0-	-0-
-----												
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373												
03	4681 X	4640	-0-	-41 B	-0-	225	1	4415	2	N	-0-	-0-
04	4530 X	4418	-0-	-112 B	-0-	153	1	4265	2	N	-0-	-0-
05	4619 X	4579	-0-	-40 B	-0-	232	1	4347	2	N	-0-	-0-
06	4500 X	4434	-0-	-66 B	-0-	136	1	4298	2	N	-0-	-0-
07	4650 X	3521	-0-	-1129 B	-0-	51	1	3466	2	N	4	4 8
08	4650 X	4531	-0-	-119 B	-0-	150	1	4380	2	N	1	1 8
						1	9					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3565 X	3528	-0-	-37 B	-0-	171 1	3357 2	Y	-0-			-0-
04		3450 X	3357	-0-	-93 B	-0-	117 1	3240 2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3316	-0-	-249 B	-0-	168 1	3148 2	Y	-0-			-0-
06		3450 X	3226	-0-	-224 B	-0-	99 1	3125 2	Y	2	2 8		-0-
										2 9			
07		3565 X	2507	-0-	-1058 B	-0-	37 1	2466 2	Y	4	4 8		-0-
										4 9			
08		3534 X	3387	-0-	-147 B	-0-	112 1	3274 2	Y	1	1 8		-0-
										1 9			
WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360													
03		1581 N	1316	-0-	-265 B	-0-	99 1	1217 2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1281	-0-	-249 B	-0-	118 1	1163 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1296	-0-	-37 B	-0-	38 1	1258 2	N	-0-			-0-
06		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	12 1	1602 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	828	-0-	-505 B	-0-	11 1	817 2	N	-0-			-0-
08		1302 N	1081	-0-	-221 B	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892													
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-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928													
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		T. A.	-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		2046 N	1834	-0-	-212 B	-0-	89 1	1745 2	N	-0-			-0-
04		1980 N	1885	-0-	-95 B	-0-	65 1	1820 2	N	-0-			-0-
05		2046 N	1700	-0-	-346 B	-0-	86 1	1614 2	N	-0-			-0-
06		1770 N	1202	-0-	-568 B	-0-	37 1	1163 2	N	2	2 8		-0-
										2 9			
07		1953 N	1135	-0-	-818 B	-0-	17 1	1118 2	N	-0-			-0-
08		1705 N	1426	-0-	-279 B	-0-	47 1	1379 2	N	-0-			-0-
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708													
03		3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	151 1	2967 2	N	-0-			-0-
04		2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	102 1	2829 2	N	-0-			-0-
05		3057 X	3057	-0-	-0- B	-0-	155 1	2902 2	N	-0-			-0-
06		2845 X	2845	-0-	-0- B	-0-	88 1	2755 2	N	2	2 8		-0-
										2 9			
07		2728 X	1954	-0-	-774 B	-0-	29 1	1925 2	N	-0-			-0-
08		3217 X	3217	-0-	-0- B	-0-	106 1	3111 2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	6	1	124	2	N	-0-				-0-
04	750 N	9	-0-	-741 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	372 N	14	-0-	-358 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
06	120 N	10	-0-	-110 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	4	1	294	2	N	-0-				-0-
08	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	13	1	366	2	N	-0-				-0-
-----															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852															
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	22	1	427	2	N	-0-				-0-
04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	14	1	379	2	N	-0-				-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	22	1	407	2	N	-0-				-0-
06	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	12	1	382	2	N	-0-				-0-
07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	6	1	417	2	N	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	16	1	476	2	N	-0-				-0-
-----															
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370															
03	4774 X	2334	-0-	-2440 B	-0-	65	1	2269	2	N	-0-				-0-
04	4620 X	2618	-0-	-2002 B	-0-	35	1	2583	2	N	-0-				-0-
05	2103 X	2103	-0-	-0- B	-0-	79	1	2024	2	N	-0-				-0-
06	2250 X	1425	-0-	-825 B	-0-	1423	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	2697 X	2246	-0-	-451 B	-0-	2246	2			N	-0-				-0-
08	2697 X	1374	-0-	-1323 B	-0-	1374	2			N	-0-				-0-
-----															
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382															
03	4588 X	4525	-0-	-63 B	-0-	220	1	4305	2	N	-0-				-0-
04	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	160	1	4461	2	N	-0-				-0-
05	4712 X	3802	-0-	-910 B	-0-	193	1	3609	2	N	-0-				-0-
06	4560 X	4206	-0-	-354 B	-0-	129	1	4075	2	N	2	2	8		-0-
07	4774 X	2640	-0-	-2134 B	-0-	39	1	2601	2	N	-0-				-0-
08	4847 X	4847	-0-	-0- B	-0-	160	1	4687	2	N	-0-				-0-
-----															
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290															
03	2728 X	2235	-0-	-493 B	-0-	168	1	2067	2	N	-0-				-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	290	1	2853	2	N	-0-				-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0- B	-0-	104	1	3490	2	N	-0-				-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	35	1	4491	2	N	12	12	8		-0-
07	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	40	1	3144	2	N	12	12	8		-0-
08	6698 X	6698	-0-	-0- B	-0-	6692	2	6	9	N	5	5	8		-0-
-----															
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573															
03	2821 X	1659	-0-	-1162 B	-0-	81	1	1578	2	N	-0-				-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0- B	-0-	105	1	2927	2	N	-0-				-0-
05	3131 X	2719	-0-	-412 B	-0-	138	1	2581	2	N	-0-				-0-
06	3030 X	2845	-0-	-185 B	-0-	88	1	2757	2	N	-0-				-0-
07	3131 X	1488	-0-	-1643 B	-0-	22	1	1466	2	N	-0-				-0-
08	3131 X	1667	-0-	-1464 B	-0-	55	1	1612	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
WORTHY		WELL #: 5		RRCID -> 234746			COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	101 1	1234	2	N	-0-					-0-
04		1290 N	1270	-0-	-20 B	-0-	117 1	1153	2	N	-0-					-0-
05		1333 N	1318	-0-	-15 B	-0-	38 1	1280	2	N	-0-					-0-
06		1290 N	1285	-0-	-5 B	-0-	10 1	1275	2	N	-0-					-0-
07		1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	16 1	1217	2	N	-0-					-0-
08		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2			N	-0-					-0-
-----																
WORTHY "A" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 235611			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864						
03		4557 X	4413	-0-	-144 B	-0-	333 1	4080	2	N	-0-					-0-
04		4410 X	4307	-0-	-103 B	-0-	398 1	3909	2	N	-0-					-0-
05		4331 X	4331	-0-	-0- B	-0-	126 1	4205	2	N	-0-					-0-
06		4260 X	4057	-0-	-203 B	-0-	31 1	4018	2	N	7	7	8			-0-
							8 9									
07		4464 X	3271	-0-	-1193 B	-0-	41 1	3221	2	N	8	8	8			-0-
							9 9									
08		4464 X	4364	-0-	-100 B	-0-	4361 2	3	9	N	3	3	8			-0-
-----																
WORTHY		WELL #: 6		RRCID -> 235759			COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880						
03		3534 X	2905	-0-	-629 B	-0-	219 1	2686	2	N	-0-					-0-
04		3420 X	3135	-0-	-285 B	-0-	290 1	2845	2	N	-0-					-0-
05		3441 X	3430	-0-	-11 B	-0-	100 1	3330	2	N	-0-					-0-
06		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	25 1	3197	2	N	5	5	8			-0-
							6 9									
07		3255 X	1886	-0-	-1369 B	-0-	24 1	1858	2	N	4	4	8			-0-
							4 9									
08		3596 X	3596	-0-	-0- B	-0-	3595 2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235764			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658						
03		2139 N	1873	-0-	-266 B	-0-	91 1	1782	2	N	-0-					-0-
04		2160 N	2075	-0-	-85 B	-0-	72 1	2003	2	N	-0-					-0-
05		2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	113 1	2112	2	N	-0-					-0-
06		2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	66 1	2067	2	N	2	2	8			-0-
							2 9									
07		2139 N	1654	-0-	-485 B	-0-	24 1	1630	2	N	-0-					-0-
08		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	83 1	2442	2	N	-0-					-0-
-----																
MULLENAX, G.		WELL #: 8		RRCID -> 241248			COMPL. DATE 11/28/2007			TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368						
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-
-----																
O'NEAL, G.		WELL #: 6		RRCID -> 241376			COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824						
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903		WORTHY		WELL #: 12		RRCID -> 241452		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9394 - 13956		CNTY: LEON	
M O	ALLOW 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	2725 N	2725	-0-	-0- B	-0-	205	1	2520	2	N	-0-			-0-			
04	2750 N	2750	-0-	-0- B	-0-	254	1	2496	2	N	-0-			-0-			
05	2821 N	2689	-0-	-132 B	-0-	78	1	2611	2	N	-0-			-0-			
06	2640 N	2223	-0-	-417 B	-0-	17	1	2204	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
07	2852 N	2167	-0-	-685 B	-0-	27	1	2140	2	N	-0-			-0-			
08	2697 N	2596	-0-	-101 B	-0-	2596	2			N	-0-			-0-			
-----																	
LOVERING, E. H. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 241525		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 9288 - 14059							
03	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	115	1	1405	2	Y	-0-			-0-			
04	1440 N	1437	-0-	-3 B	-0-	133	1	1304	2	Y	-0-			-0-			
05	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	43	1	1455	2	Y	-0-			-0-			
06	1440 N	1334	-0-	-106 B	-0-	10	1	1324	2	Y	-0-			-0-			
07	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	45	1	3512	2	Y	4	4	8	-0-			
						4	9										
08	7909 X	7909	-0-	-0- B	-0-	7907	2	2	9	Y	2	2	8	-0-			
-----																	
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 241563		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9332 - 11959							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-			
-----																	
WEST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 243508		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 9138 - 12864							
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-			
-----																	
WORTHY		WELL #: 2		RRCID -> 243512		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 14813		PERF. 9212 - 13910							
03	4092 X	3438	-0-	-654 B	-0-	259	1	3179	2	N	-0-			-0-			
04	5100 X	3269	-0-	-1831 B	-0-	302	1	2967	2	N	-0-			-0-			
05	5270 X	3181	-0-	-2089 B	-0-	92	1	3089	2	N	-0-			-0-			
06	5100 X	3319	-0-	-1781 B	-0-	26	1	3291	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
07	3720 X	2848	-0-	-872 B	-0-	36	1	2812	2	N	-0-			-0-			
08	3441 X	3167	-0-	-274 B	-0-	3167	2			N	-0-			-0-			
-----																	
WORTHY		WELL #: 9		RRCID -> 243563		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9394 - 13888							
03	2077 X	327	-0-	-1750 B	-0-	25	1	302	2	N	-0-			-0-			
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	100	1	984	2	N	-0-			-0-			
05	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	87	1	2897	2	N	-0-			-0-			
06	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	7	1	841	2	N	2	2	8	-0-			
						2	9										
07	1116 N	290	-0-	-826 B	-0-	4	1	286	2	N	-0-			-0-			
08	2542 N	241	-0-	-2301 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822																		
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-
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680																		
03	4340	X		187	-0-	-4153	B	-0-	14	1	173	2	N	-0-				-0-
04	4200	X		370	-0-	-3830	B	-0-	34	1	336	2	N	-0-				-0-
05	4340	X		302	-0-	-4038	B	-0-	9	1	293	2	N	-0-				-0-
06	4020	X		433	-0-	-3587	B	-0-	3	1	430	2	N	-0-				-0-
07	1674	X		553	-0-	-1121	B	-0-	7	1	546	2	N	-0-				-0-
08	2512	X		2512	-0-	-0-	B	-0-	2512	2			N	-0-				-0-
MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844																		
03	66	N		66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
04	85	N		85	-0-	-0-	B	-0-	78	1	7	2	N	-0-				-0-
05	62	N		4	-0-	-58	B	-0-	4	1			N	-0-				-0-
06	714	N		714	-0-	-0-	B	-0-	714	2			N	-0-				-0-
07	62	N		28	-0-	-34	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-
08	44	N		44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934																		
03	422	N		422	-0-	-0-	B	-0-	32	1	390	2	N	-0-				-0-
04	371	N		371	-0-	-0-	B	-0-	34	1	337	2	N	-0-				-0-
05	372	N		283	-0-	-89	B	-0-	8	1	275	2	N	-0-				-0-
06	360	N		267	-0-	-93	B	-0-	2	1	265	2	N	-0-				-0-
07	372	N		191	-0-	-181	B	-0-	2	1	189	2	N	-0-				-0-
08	279	N		276	-0-	-3	B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922																		
03	1333	N		1236	-0-	-97	B	-0-	93	1	1143	2	N	-0-				-0-
04	1213	N		1213	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1101	2	N	-0-				-0-
05	1209	N		1195	-0-	-14	B	-0-	35	1	1160	2	N	-0-				-0-
06	1200	N		1200	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1191	2	N	-0-				-0-
07	1240	N		1033	-0-	-207	B	-0-	13	1	1020	2	N	-0-				-0-
08	1322	N		1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	CODE
03		3975 X	3975	-0-	-0- B	-0-	300 1	3675 2	N	-0-		-0-
04		5853 X	5853	-0-	-0- B	-0-	541 1	5312 2	N	-0-		-0-
05		5661 X	5661	-0-	-0- B	-0-	164 1	5497 2	N	-0-		-0-
06		5160 X	5160	-0-	-0- B	-0-	40 1	5105 2	N	14	14 8	-0-
							15 9					
07		5177 X	1969	-0-	-3208 B	-0-	25 1	1944 2	N	-0-		-0-
08		5177 X	2972	-0-	-2205 B	-0-	2972 2		N	-0-		-0-
-----												
WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
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		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2		N	-0-		-0-
-----												
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
03		589 N	577	-0-	-12 B	-0-	43 1	534 2	Y	-0-		-0-
04		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	51 1	506 2	Y	-0-		-0-
05		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	16 1	544 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	564	-0-	-6 B	-0-	4 1	560 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	515	-0-	-74 B	-0-	7 1	508 2	Y	-0-		-0-
08		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
-----												
WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
03		1457 N	1359	-0-	-98 B	-0-	102 1	1257 2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1301	-0-	-79 B	-0-	120 1	1181 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1380	-0-	-15 B	-0-	40 1	1340 2	N	-0-		-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	11 1	1403 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1215	-0-	-118 B	-0-	15 1	1200 2	N	-0-		-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 2		N	-0-		-0-
-----												
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
03		3875 X	3416	-0-	-459 B	-0-	257 1	3159 2	Y	-0-		-0-
04		3780 X	2807	-0-	-973 B	-0-	259 1	2548 2	Y	-0-		-0-
05		3968 X	3527	-0-	-441 B	-0-	102 1	3425 2	Y	-0-		-0-
06		3840 X	3840	-0-	-0- B	-0-	30 1	3802 2	Y	7	7 8	-0-
							8 9					
07		3968 X	3026	-0-	-942 B	-0-	38 1	2975 2	Y	12	12 8	-0-
							13 9					
08		3791 X	3791	-0-	-0- B	-0-	3787 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
-----												
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762												
03		5394 X	5003	-0-	-391 B	-0-	377 1	4626 2	N	-0-		-0-
04		5220 X	4256	-0-	-964 B	-0-	393 1	3863 2	N	-0-		-0-
05		5301 X	4890	-0-	-411 B	-0-	142 1	4748 2	N	-0-		-0-
06		5130 X	5011	-0-	-119 B	-0-	38 1	4958 2	N	14	14 8	-0-
							15 9					
07		5301 X	3392	-0-	-1909 B	-0-	43 1	3345 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
08		4991 X	3238	-0-	-1753 B	-0-	3236 2	2 9	N	2	2 8	-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760														
M O	ALLOW 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	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	43	1	530	2	N	-0-			-0-
04	600 N	552	-0-	-48 B	-0-	51	1	501	2	N	-0-			-0-
05	589 N	550	-0-	-39 B	-0-	16	1	534	2	N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	4	1	553	2	N	-0-			-0-
07	558 N	404	-0-	-154 B	-0-	5	1	399	2	N	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
-----														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920														
03	7378 X	6845	-0-	-533 B	-0-	516	1	6329	2	N	-0-			-0-
04	7769 X	7769	-0-	-0- B	-0-	718	1	7051	2	N	-0-			-0-
05	7812 X	6964	-0-	-848 B	-0-	202	1	6762	2	N	-0-			-0-
06	7560 X	6660	-0-	-900 B	-0-	51	1	6594	2	N	14	14	8	-0-
07	7812 X	5993	-0-	-1819 B	-0-	76	1	5898	2	N	17	17	8	-0-
08	7812 X	7039	-0-	-773 B	-0-	7032	2	7	9	N	6	6	8	-0-
-----														
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
03	3968 X	3555	-0-	-413 B	-0-	26	1	3529	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3483	-0-	-357 B	-0-	65	1	3418	2	N	-0-			-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0- B	-0-	63	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3440	-0-	-190 B	-0-	75	1	3363	2	N	2	2	8	-0-
07	3596 X	2876	-0-	-720 B	-0-	32	1	2840	2	N	4	4	8	-0-
08	3813 X	3517	-0-	-296 B	-0-	99	1	3417	2	N	1	1	8	-0-
-----														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611 JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568														
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-
-----														
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950														
03	1178 N	135	-0-	-1043 B	-0-	38	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	154	-0-	-446 B	-0-	38	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	71	-0-	-332 B	-0-	28	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	26	-0-	-94 B	-0-	26	1			Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	228	-0-	228 B	228	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836														
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	71	1	224	2	N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	66	1	219	2	N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	38	1	146	2	N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935														
NOEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005										TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
KING, GAIL														
WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009										TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428				
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-

VARIBUS														
WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013										TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996				
03		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2		N	-0-			-0-
04		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2		N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2		N	-0-			-0-
07		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013										TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021				
03		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
05		372 N	161	-0-	-211 B	-0-	159	2	2 9	N	2 8			-0-
*06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	1 8			-0-
07		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	594	2	1 9	N	1 8			-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-

FOUNTAIN														
WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996										TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358				
03		4154 X	3954	-0-	-200 B	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
04		4020 X	3844	-0-	-176 B	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3663	-0-	-491 B	-0-	3663	2		N	-0-			-0-
*06		4020 X	3928	-0-	-92 B	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
07		4154 X	4051	-0-	-103 B	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-	3909	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN														
WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997										TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728				
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		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		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2	N	-0-		-0-
04		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4219	2	N	-0-		-0-
05		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2	N	-0-		-0-
*06		5639 X	5639	-0-	-0- B	-0-	5639	2	N	-0-		-0-
07		6902 X	6902	-0-	-0- B	-0-	6902	2	N	-0-		-0-
08		7299 X	7299	-0-	-0- B	-0-	7299	2	N	-0-		-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650												
03		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2	N	-0-		-0-
07		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
08		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570												
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-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725												
03		2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	2999	2	N	-0-		-0-
04		2460 X	1261	-0-	-1199 B	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
05		2635 X	2433	-0-	-202 B	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
*06		3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	2	N	-0-		-0-
07		2635 X	1664	-0-	-971 B	-0-	1664	2	N	-0-		-0-
08		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2	N	-0-		-0-
-----												
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834												
03		665 X	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-		21
04		444 X	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		21
05		551 X	551	-0-	-0- B	-0-	551	2	N	-0-		21
*06		668 X	668	-0-	-0- B	-0-	668	2	N	-0-		21
07		4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	4779	2	N	1	1 8	21
08		3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	3519	2	N	-0-		21
-----												
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707												
03		3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	3066	2	N	-0-		-0-
04		1465 X	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
05		1487 X	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
06		1668 X	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2	N	-0-		-0-
07		2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2	N	-0-		-0-
08		2026 X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2	N	-0-		-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909												
03		2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
04		2040 N	1715	-0-	-325 B	-0-	1714	2	N	1	1 1	-0-
05		2418 N	1296	-0-	-1122 B	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
*06		2340 N	1386	-0-	-954 B	-0-	1385	2	N	1	1 8	-0-
07		1767 N	1545	-0-	-222 B	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2077 N	1787	-0-	-290 B	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04		1920 N	1704	-0-	-216 B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05		1984 N	1607	-0-	-377 B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06		3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
-----																	
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970																	
03		1364 X	863	-0-	-501 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04		1320 X	709	-0-	-611 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05		1364 X	944	-0-	-420 B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06		1320 X	776	-0-	-544 B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07		1605 X	1605	-0-	-0- B	-0-	1604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		5049 X	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
-----																	
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899																	
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-
-----																	
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709																	
03		6065 X	6065	-0-	-0- B	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04		4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	4884	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*06		4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	4279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		4289 X	4289	-0-	-0- B	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08		4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582																	
03		1959 X	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04		2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	2048	2	58	9	N	53	53	1			-0-
05		2537 X	2537	-0-	-0- B	-0-	2485	2	52	9	N	47	47	8			-0-
*06		2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	2558	2	58	9	N	53	53	8			-0-
07		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3487	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
-----																	
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983																	
03		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04		1020 N	998	-0-	-22 B	-0-					N	-0-					-0-
05		1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*06		1020 N	890	-0-	-130 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07		1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08		992 N	864	-0-	-128 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834																	
03		1705 N	1527	-0-	-178 B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04		1470 N	1465	-0-	-5 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*06		1470 N	1308	-0-	-162 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
07		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
08		2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3538	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-			-0-
*06	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
07	2856 X	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
08	2939 X	2939	-0-	-0- B	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
-----														
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020														
03	3069 X	2717	-0-	-352 B	-0-	2717	2			Y	-0-			-0-
04	2910 X	2759	-0-	-151 B	-0-	2759	2			Y	-0-			-0-
05	2883 N	2569	-0-	-314 B	-0-	2569	2			Y	-0-			-0-
06	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748	2			Y	-0-			-0-
07	2852 N	2677	-0-	-175 B	-0-	2675	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	2573 N	2408	-0-	-165 B	-0-	2408	2			Y	-0-			-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498														
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
04	960 N	326	-0-	-634 B	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	651 N	184	-0-	-467 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	390 N	112	-0-	-278 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	341 N	178	-0-	-163 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586														
03	1116 N	305	-0-	-811 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04	990 N	214	-0-	-776 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
06	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166														
*01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-	60	7	5
*02	841 N	544	-0-	-297 B	-0-	544	2			N	-0-			5
*03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			5
*04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-			5
*05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			5
*06	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			5
07	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-			5
08	651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-			5
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839														
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															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
04		840 N	835	-0-	-5	B	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
06		930 N	772	-0-	-158	B	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
07		877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
08		775 N	586	-0-	-189	B	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
-----															
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
03		3410 X	1218	-0-	-2192	B	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
04		3300 X	2627	-0-	-673	B	-0-	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
05		3410 X	1470	-0-	-1940	B	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	1240	-0-	-1730	B	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
07		2728 X	1294	-0-	-1434	B	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			-0-
08		2728 X	848	-0-	-1880	B	-0-	-0-	848	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		4743 X	4232	-0-	-511	B	-0-	-0-	4232	2	Y	-0-			-0-
04		4380 X	4057	-0-	-323	B	-0-	-0-	4057	2	Y	-0-			-0-
05		4557 X	4361	-0-	-196	B	-0-	-0-	4361	2	Y	-0-			-0-
*06		4410 X	4176	-0-	-234	B	-0-	-0-	4175	2	Y	1	1	8	-0-
07		5195 X	5195	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5195	2	Y	-0-			-0-
08		8989 X	8989	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8989	2	Y	-0-			-0-
-----															
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
03		403 N	30	-0-	-373	B	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04		450 N	20	-0-	-430	B	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	8	-0-	-22	B	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
03		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----															
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
03		4716 X	4716	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4710	2	N	5	5	8	105
04		4606 X	4606	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4580	2	N	24	63	1	61
05		4588 X	3348	-0-	-1240	B	-0-	-0-	3346	2	N	2	2	8	61
*06		5077 X	5077	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5070	2	N	6	6	8	61
07		4951 X	4951	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4949	2	N	2	2	8	61
08		4667 X	4667	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4667	2	N	-0-			61
-----															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965															
03		511 X	511	-0-	-0-	B	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04		360 X	305	-0-	-55	B	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
05		602 X	602	-0-	-0-	B	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-
*06		501 X	501	-0-	-0-	B	-0-	-0-	500	2	N	1	1	8	-0-
07		496 X	494	-0-	-2	B	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
08		711 X	711	-0-	-0-	B	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
04	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	3429	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	3208 X	3208	-0-	-0- B	-0-	3207	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
08	2449 X	2379	-0-	-70 B	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816													
03	2604 N	1592	-0-	-1012 B	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	1451	-0-	-709 B	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1228	-0-	-384 B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
*06	1530 N	1101	-0-	-429 B	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540													
03	1667 X	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	3010	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2068 X	2068	-0-	-0- B	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
*06	1863 X	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
-----													
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927													
03	7546 X	7546	-0-	-0- B	-0-	7546	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5074	-0-	-656 B	-0-	5072	2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	5425 X	5265	-0-	-160 B	-0-	5262	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*06	5730 X	5155	-0-	-575 B	-0-	5151	2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	5921 X	5552	-0-	-369 B	-0-	5551	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	5936 X	5936	-0-	-0- B	-0-	5936	2		N	-0-			-0-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958													
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	822 X	822	-0-	-0- B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	450 X	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*06	727 X	727	-0-	-0- B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
08	5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816													
03	1240 N	1211	-0-	-29 B	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1178	-0-	-52 B	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558													
03	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
04	1460 X	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
05	1596 X	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
*06	1659 N	1659	-0-	-0- B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
08	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2		Y	-0-		-0-
04		300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 2		Y	-0-		-0-
05		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
07		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		Y	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385												
03		217 N	214	-0-	-3 B	-13294	214 2		N	-0-		32
04		180 N	203	-0-	23 B	-13271	203 2		N	-0-		32
05		217 N	206	-0-	-11 B	-13271	206 2		N	-0-		32
06		210 N	196	-0-	-14 B	-13271	196 2		N	-0-		32
07		217 N	200	-0-	-17 B	-13271	200 2		N	-0-		32
08		217 N	185	-0-	-32 B	-13271	185 2		N	-0-		32
-----												
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859												
03		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	962 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363 2		N	-0-		-0-
*06		1290 N	1155	-0-	-135 B	-0-	1154 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
08		1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559												
03		2294 N	1055	-0-	-1239 B	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
04		1920 N	764	-0-	-1156 B	-0-	764 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	736	-0-	-1062 B	-0-	736 2		N	-0-		-0-
06		1020 N	656	-0-	-364 B	-0-	656 2		N	-0-		-0-
07		775 N	686	-0-	-89 B	-0-	686 2		N	-0-		-0-
08		2814 N	2814	-0-	-0- B	-0-	2814 2		N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731												
03		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2		N	-0-		-0-
04		810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772 2		N	-0-		-0-
05		868 N	679	-0-	-189 B	-0-	679 2		N	-0-		-0-
*06		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
07		806 N	638	-0-	-168 B	-0-	638 2		N	-0-		-0-
08		682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534 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		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
04		1170 N	1143	-0-	-27 B	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
05		1240 N	1188	-0-	-52 B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
*06		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
07		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 2		N	-0-		-0-
08		2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
-----												
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872												
03		806 N	650	-0-	-156 B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
04		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
05		651 N	628	-0-	-23 B	-0-	628 2		N	-0-		-0-
*06		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 2		N	-0-		-0-
07		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
08		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-		-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		310 N	446	-0-	136 B	-63524	446	2			N	-0-				-0-	
04		300 N	2232	-0-	1932 B	-61592	2231	2	1	9	N	1	1	1		-0-	
05		310 N	580	-0-	270 B	-61322	580	2			N	-0-				-0-	
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-61322					N	-0-				-0-	
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-61322					N	-0-				-0-	
08		310 N	3559	-0-	3249 B	-58073	3559	2			N	-0-				-0-	
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960																	
03		4061 X	2769	-0-	-1292 B	-0-	2769	2			N	-0-				-0-	
04		3930 X	2542	-0-	-1388 B	-0-	2542	2			N	-0-				-0-	
05		4061 X	1480	-0-	-2581 B	-0-	1480	2			N	-0-				-0-	
*06		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408	2			N	-0-				-0-	
07		3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-				-0-	
08		8141 X	8141	-0-	-0- B	-0-	8141	2			N	-0-				-0-	
-----																	
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553																	
03		3596 X	3593	-0-	-3 B	-0-	3585	2	8	9	N	7	7	1		21	
04		3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	3533	2	6	9	N	5	5	1		21	
05		3627 X	3367	-0-	-260 B	-0-	3363	2	4	9	N	4	4	8		21	
*06		3510 X	3289	-0-	-221 B	-0-	3286	2	3	9	N	3	3	8		21	
07		3658 X	3067	-0-	-591 B	-0-	3066	2	1	9	N	1	1	8		21	
08		3658 X	3383	-0-	-275 B	-0-	3383	2			N	-0-				21	
-----																	
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526																	
03		1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	1		58	
04		1080 N	1035	-0-	-45 B	-0-	1035	2			N	-0-				58	
05		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1099	2	1	9	N	1	1	8		58	
*06		1050 N	891	-0-	-159 B	-0-	891	2			N	-0-				58	
07		1085 N	972	-0-	-113 B	-0-	972	2			N	-0-				58	
08		1085 N	826	-0-	-259 B	-0-	826	2			N	-0-				58	
-----																	
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-				30	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
07		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-				30	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				30	
-----																	
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894																	
03		837 N	736	-0-	-101 B	-0-	736	2			N	-0-				-0-	
04		840 N	738	-0-	-102 B	-0-	738	2			N	-0-				-0-	
05		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-				-0-	
*06		720 N	623	-0-	-97 B	-0-	623	2			N	-0-				-0-	
07		775 N	576	-0-	-199 B	-0-	576	2			N	-0-				-0-	
08		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-				-0-	
-----																	
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846																	
03		3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	3940	2			N	-0-				-0-	
04		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3824	2	3	9	N	3	3	1		-0-	
05		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	4074	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
*06		3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3557	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
07		4114 X	4114	-0-	-0- B	-0-	4112	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
08		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012										TOTAL DEPTH 14894	PERF.11855 - 12961			
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		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2		N	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06		690 N	394	-0-	-296 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
08		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
-----														
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006										TOTAL DEPTH 15390	PERF. 9034 - 13599			
03		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-			23
04		1530 N	1477	-0-	-53 B	-0-	1477	2		N	-0-			23
05		1643 N	1317	-0-	-326 B	-0-	1317	2		N	-0-			23
06		1620 N	1550	-0-	-70 B	-0-	1550	2		N	-0-			23
07		1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2		N	-0-			23
08		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2		N	-0-			23
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009										TOTAL DEPTH 14270	PERF. 8819 - 12721			
03		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
06		1050 N	986	-0-	-64 B	-0-	986	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	832	-0-	-253 B	-0-	832	2		N	-0-			-0-
08		1023 N	876	-0-	-147 B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
-----														
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012										TOTAL DEPTH 14211	PERF. 8665 - 14048			
03		5952 X	5828	-0-	-124 B	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
04		5721 X	5721	-0-	-0- B	-0-	5695	2	26	9	N	24	24 1	-0-
05		6239 X	6239	-0-	-0- B	-0-	6216	2	23	9	N	21	21 8	-0-
*06		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	6121	2	26	9	N	24	24 8	-0-
07		6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6498	2	11	9	N	10	10 8	-0-
08		6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	6115	2		N	-0-			-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009										TOTAL DEPTH 14495	PERF.11934 - 13360			
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-
-----														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006										TOTAL DEPTH 14365	PERF.11696 - 13852			
03		1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1287	2	1	9	N	1	1 1	-0-
05		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1347	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*06		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1263	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		1333 N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1267	-0-	-66 B	-0-	1267	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		2945 X	529	-0-	-2416 B	-0-	529	2		N	-0-			-0-
04		3178 X	3178	-0-	-0- B	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2225	-0-	-720 B	-0-	2225	2		N	-0-			-0-
*06		3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
07		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2		N	-0-			-0-
08		4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	4410	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		3038 X	3037	-0-	-1 B	-0-		3037	2		N	36
04		3236 X	3236	-0-	-0 B	-0-		3236	2		N	36
05		3423 X	3423	-0-	-0 B	-0-		3423	2		N	36
*06		3028 X	3028	-0-	-0 B	-0-		3028	2		N	36
07		3348 X	2917	-0-	-431 B	-0-		2917	2		N	36
08		3348 X	2450	-0-	-898 B	-0-		2450	2		N	36
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686												
03		3393 X	3393	-0-	-0 B	-0-		3393	2		N	-0-
04		2404 X	2404	-0-	-0 B	-0-		2402	2	2 9	N	-0-
05		2697 X	897	-0-	-1800 B	-0-		895	2	2 9	N	-0-
*06		3270 X	992	-0-	-2278 B	-0-		990	2	2 9	N	-0-
07		3379 X	1005	-0-	-2374 B	-0-		1004	2	1 9	N	-0-
08		3379 X	612	-0-	-2767 B	-0-		612	2		N	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245												
03		4309 X	3761	-0-	-548 B	-0-		3761	2		N	-0-
04		4170 X	3837	-0-	-333 B	-0-		3835	2	2 9	N	-0-
05		4278 X	3588	-0-	-690 B	-0-		3586	2	2 9	N	-0-
*06		4140 X	3943	-0-	-197 B	-0-		3941	2	2 9	N	-0-
07		4154 X	3654	-0-	-500 B	-0-		3653	2	1 9	N	-0-
08		3968 X	3909	-0-	-59 B	-0-		3909	2		N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932												
03		1984 N	1947	-0-	-37 B	-0-		1947	2		N	-0-
04		1860 N	1833	-0-	-27 B	-0-		1833	2		N	-0-
05		2015 N	1872	-0-	-143 B	-0-		1872	2		N	-0-
*06		1890 N	1800	-0-	-90 B	-0-		1800	2		N	-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0 B	-0-		2278	2		N	-0-
08		4074 X	4074	-0-	-0 B	-0-		4074	2		N	-0-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016												
03		4092 X	3639	-0-	-453 B	-0-		3639	2		N	-0-
04		3960 X	3759	-0-	-201 B	-0-		3750	2	9 9	N	-0-
05		3844 X	3531	-0-	-313 B	-0-		3523	2	8 9	N	-0-
*06		3655 X	3655	-0-	-0 B	-0-		3646	2	9 9	N	-0-
07		3875 X	3469	-0-	-406 B	-0-		3468	2	1 9	N	-0-
08		3875 X	3321	-0-	-554 B	-0-		3321	2		N	-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738												
03		1549 X	1549	-0-	-0 B	-0-		1549	2		N	-0-
04		1065 X	1065	-0-	-0 B	-0-		1064	2	1 9	N	-0-
05		596 X	596	-0-	-0 B	-0-		594	2	2 9	N	-0-
*06		1500 X	484	-0-	-1016 B	-0-		483	2	1 9	N	-0-
07		1550 X	213	-0-	-1337 B	-0-		213	2		N	-0-
08		1550 X	232	-0-	-1318 B	-0-		232	2		N	-0-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298												
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
03		2108 X	1695	-0-	-413 B	-0-	1694	2	1	9	N	-0-
04		2076 X	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-
05		2108 X	1827	-0-	-281 B	-0-	1826	2	1	9	N	-0-
*06		2040 X	1724	-0-	-316 B	-0-	1723	2	1	9	N	-0-
07		2108 X	1867	-0-	-241 B	-0-	1867	2			N	-0-
08		2108 X	1818	-0-	-290 B	-0-	1818	2			N	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020												
03		3627 X	2526	-0-	-1101 B	-0-	2526	2			N	-0-
04		3510 X	3033	-0-	-477 B	-0-	3032	2	1	9	N	-0-
05		2945 X	2649	-0-	-296 B	-0-	2649	2			N	-0-
*06		2610 X	1636	-0-	-974 B	-0-	1635	2	1	9	N	-0-
07		3131 X	2339	-0-	-792 B	-0-	2339	2			N	-0-
08		3131 X	2433	-0-	-698 B	-0-	2433	2			N	-0-
-----												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
03		2356 X	2170	-0-	-186 B	-0-	2170	2			N	-0-
04		2250 X	2065	-0-	-185 B	-0-	2064	2	1	9	N	-0-
05		2325 X	1997	-0-	-328 B	-0-	1996	2	1	9	N	-0-
*06		2250 X	1914	-0-	-336 B	-0-	1912	2	2	9	N	-0-
07		2170 X	1935	-0-	-235 B	-0-	1934	2	1	9	N	-0-
08		2170 X	2036	-0-	-134 B	-0-	2036	2			N	-0-
-----												
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585												
03		3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	3431	2	2	9	N	43
04		3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	3489	2	2	9	N	43
05		1705 X	429	-0-	-1276 B	-0-	429	2			N	43
*06		2652 X	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	43
07		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	4475	2	140	9	N	27
08		4111 X	4111	-0-	-0- B	-0-	4111	2			N	27
-----												
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-
-----												
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF. 15395 - 15469												
03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-
04		150 N	26	-0-	-124 B	-0-	26	2			N	-0-
05		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-
*06		180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2			N	-0-
07		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-
08		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 15030 - 17162												
03		62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-
04		60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-
05		124 N	84	-0-	-40 B	-0-	84	2			N	-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:	5	RRCID ->	234842	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF.	11604 - 14033
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3069 X	2480	-0-	-589 B	-0-	2480 2	N	-0-		-0-
04		3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	3700 2	N	-0-		-0-
05		3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479 2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2819	-0-	-241 B	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3703	-0-	-17 B	-0-	3703 2	N	-0-		-0-
08		3720 X	2650	-0-	-1070 B	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
-----											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	234843	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11496 - 13888
03		3100 X	3054	-0-	-46 B	-0-	3054 2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2769	-0-	-111 B	-0-	2769 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2995	-0-	-167 B	-0-	2995 2	N	-0-		-0-
*06		3060 X	2909	-0-	-151 B	-0-	2909 2	N	-0-		-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626 2	N	-0-		-0-
08		6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6582 2	N	-0-		-0-
-----											
FULTON "A"		WELL #:	12	RRCID ->	234854	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14328	PERF.	8826 - 14234
03		3317 X	2650	-0-	-667 B	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
04		5630 X	5630	-0-	-0- B	-0-	5629 2	N	1	1 1	-0-
05		3317 X	2012	-0-	-1305 B	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
*06		5406 X	5406	-0-	-0- B	-0-	5405 2	N	1	1 8	-0-
07		3317 X	2161	-0-	-1156 B	-0-	2161 2	N	-0-		-0-
08		4775 X	4775	-0-	-0- B	-0-	4775 2	N	-0-		-0-
-----											
KING, GAIL		WELL #:	9	RRCID ->	234858	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	15070	PERF.	13171 - 14710
03		3069 X	540	-0-	-2529 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
04		3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
05		3441 X	1020	-0-	-2421 B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
06		3330 X	404	-0-	-2926 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
07		3534 X	836	-0-	-2698 B	-0-	836 2	N	-0-		-0-
08		3534 X	110	-0-	-3424 B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
-----											
HOLMES "S"		WELL #:	5	RRCID ->	234876	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	9114 - 15010
03		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3609 2	N	2	2 1	69
04		3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	3187 2	N	2	2 1	69
05		3100 X	2641	-0-	-459 B	-0-	2640 2	N	1	1 8	69
06		3360 X	1215	-0-	-2145 B	-0-	1215 2	N	-0-		69
07		3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-0-	-0- 2	N	-0-		69
08		3472 X	33	-0-	-3439 B	-0-	33 2	N	-0-		69
-----											
FULTON "A"		WELL #:	8	RRCID ->	236048	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8860 - 12879
03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2	N	-0-		-0-
04		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	876 2	N	5	5 1	-0-
05		6511 X	6511	-0-	-0- B	-0-	6503 2	N	7	7 8	-0-
06		5411 X	5411	-0-	-0- B	-0-	5411 2	N	-0-		-0-
07		5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5239 2	N	-0-		-0-
08		4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4145 2	N	-0-		-0-
-----											
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	237737	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12584 - 13830
03		1922 X	1264	-0-	-658 B	-0-	1264 2	N	-0-		-0-
04		1740 X	1640	-0-	-100 B	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
05		3100 X	1883	-0-	-1217 B	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
*06		3000 X	1634	-0-	-1366 B	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
07		3100 X	913	-0-	-2187 B	-0-	913 2	N	-0-		-0-
08		1891 X	792	-0-	-1099 B	-0-	792 2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310		FULTON "A" WELL #: 9		RRCID -> 240669	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 11562	- 13915	CNTY: LEON	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 X	870	-0-	-370 B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
04	1200 X	845	-0-	-355 B	-0-	845 2		N	-0-			-0-
05	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
06	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-
07	868 N	720	-0-	-148 B	-0-	720 2		N	-0-			-0-
08	992 N	692	-0-	-300 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
-----												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 240670	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 12582	- 12723				
03	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 2		N	-0-			-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	2914 2	7 9	N	6	6 1		-0-
05	2883 X	2825	-0-	-58 B	-0-	2819 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*06	2940 X	2668	-0-	-272 B	-0-	2661 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	3038 X	2490	-0-	-548 B	-0-	2487 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	3038 X	2176	-0-	-862 B	-0-	2176 2		N	-0-			-0-
-----												
KING, GAIL		WELL #: 25H		RRCID -> 241253	COMPL. DATE 05/17/2008	TOTAL DEPTH 14457	PERF. 15150	- 17005				
03	6045 X	5340	-0-	-705 B	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
04	5850 X	4887	-0-	-963 B	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
05	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5851 2		N	-0-			-0-
*06	5236 X	5236	-0-	-0- B	-0-	5236 2		N	-0-			-0-
07	5500 X	5500	-0-	-0- B	-0-	5500 2		N	-0-			-0-
08	5859 X	5238	-0-	-621 B	-0-	5238 2		N	-0-			-0-
-----												
KING, GAIL		WELL #: 32H		RRCID -> 241359	COMPL. DATE 02/15/2011	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 12928	- 15963				
03	1984 N	1702	-0-	-282 B	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-			-0-
05	2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
*06	1650 N	1512	-0-	-138 B	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 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	3038 X	2254	-0-	-784 B	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
04	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
05	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2837 2		N	-0-			-0-
*06	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
07	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3475 2		N	-0-			-0-
08	6221 X	6221	-0-	-0- B	-0-	6221 2		N	-0-			-0-
-----												
FULTON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 241457	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 14420	PERF. 8746	- 14220				
03	6758 X	4213	-0-	-2545 B	-0-	4213 2		N	-0-			-0-
04	6540 X	4489	-0-	-2051 B	-0-	4487 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	5363 X	3739	-0-	-1624 B	-0-	3737 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*06	5190 X	3678	-0-	-1512 B	-0-	3676 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	5363 X	3019	-0-	-2344 B	-0-	3018 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4650 X	2022	-0-	-2628 B	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
-----												
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 241742	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 14924	PERF. 8759	- 14689				
03	4451 X	4451	-0-	-0- B	-0-	4451 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3786	-0-	-54 B	-0-	3786 2		N	-0-			-0-
05	5017 X	5017	-0-	-0- B	-0-	5017 2		N	-0-			-0-
*06	5053 X	5053	-0-	-0- B	-0-	5053 2		N	-0-			-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0- B	-0-	5127 2		N	-0-			-0-
08	4985 X	4985	-0-	-0- B	-0-	4985 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		4247 X	3894	-0-	-353 B	-0-	3894	2		N	-0-				-0-
04		4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4763	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4770	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	4766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		5022 X	5022	-0-	-0- B	-0-	5021	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4498 X	4498	-0-	-0- B	-0-	4498	2		N	-0-				-0-
-----															
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515															
03		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	2		N	-0-				75
04		1920 N	1213	-0-	-707 B	-0-	1213	2		N	-0-				75
05		2387 N	1038	-0-	-1349 B	-0-	1038	2		N	-0-				75
06		1710 N	1002	-0-	-708 B	-0-	1002	2		N	-0-				75
07		1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2		N	-0-				75
08		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	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		2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2		N	-0-				55
04		2760 X	2647	-0-	-113 B	-0-	2647	2		N	-0-				55
05		2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	2965	2		N	-0-				55
*06		3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	3323	2		N	-0-				55
07		3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	3733	2		N	-0-				55
08		2976 X	2662	-0-	-314 B	-0-	2662	2		N	-0-				55
-----															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238															
03		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-				-0-
04		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2		N	-0-				-0-
05		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
*06		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		N	-0-				-0-
07		1240 N	969	-0-	-271 B	-0-	969	2		N	-0-				-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2		N	-0-				-0-
-----															
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166															
03		2139 X	1615	-0-	-524 B	-0-	1615	2		N	-0-				-0-
04		2070 X	1987	-0-	-83 B	-0-	1985	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4089	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*06		2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	2243	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		2046 X	1185	-0-	-861 B	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		4092 X	1166	-0-	-2926 B	-0-	1166	2		N	-0-				-0-
-----															
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295															
03		62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6	2		N	-0-				-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-				-0-
*06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-				-0-
07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2		N	-0-				-0-
08		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-				-0-
-----															
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190															
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-				-0-
04		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-				-0-
05		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486	2		N	-0-				-0-
06		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-				-0-
07		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2		N	-0-				-0-
08		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		11377 X	10897	-0-	-480 B	-0-	10897	2			N	-0-
04		10890 X	10531	-0-	-359 B	-0-	10530	2	1	9	N	-0-
05		11222 X	10529	-0-	-693 B	-0-	10528	2	1	9	N	-0-
*06		10860 X	9458	-0-	-1402 B	-0-	9457	2	1	9	N	-0-
07		11222 X	9393	-0-	-1829 B	-0-	9392	2	1	9	N	-0-
08		10912 X	9286	-0-	-1626 B	-0-	9286	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850												
03		2821 X	1392	-0-	-1429 B	-0-	1392	2			N	-0-
04		2730 X	1268	-0-	-1462 B	-0-	1268	2			N	-0-
05		2449 X	1212	-0-	-1237 B	-0-	1212	2			N	-0-
06		1530 X	1007	-0-	-523 B	-0-	1007	2			N	-0-
07		1302 N	973	-0-	-329 B	-0-	973	2			N	-0-
08		1209 N	222	-0-	-987 B	-0-	222	2			N	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084												
03		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2			N	-0-
04		2280 N	2003	-0-	-277 B	-0-	2002	2	1	9	N	-0-
05		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2006	2	1	9	N	-0-
*06		5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5109	2	1	9	N	-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-
08		5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	5114	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272												
03		2635 N	2422	-0-	-213 B	-0-	2422	2			N	-0-
04		2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2262	2	2	9	N	-0-
05		2356 N	2252	-0-	-104 B	-0-	2251	2	1	9	N	-0-
*06		2340 N	2248	-0-	-92 B	-0-	2246	2	2	9	N	-0-
07		2325 N	2315	-0-	-10 B	-0-	2314	2	1	9	N	-0-
08		2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	2389	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953												
03		1643 N	749	-0-	-894 B	-88320	749	2			N	-0-
04		450 N	550	-0-	100 B	-88220	550	2			N	-0-
05		620 N	713	-0-	93 B	-88127	713	2			N	-0-
*06		720 N	687	-0-	-33 B	-88127	687	2			N	-0-
07		558 N	710	-0-	152 B	-87975	710	2			N	-0-
08		713 N	1003	-0-	290 B	-87685	1003	2			N	-0-
-----												
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194												
03		2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	65
04		2040 X	1609	-0-	-431 B	-0-	1609	2			N	65
05		2108 X	1750	-0-	-358 B	-0-	1750	2			N	65
06		2040 X	1710	-0-	-330 B	-0-	1710	2			N	65
07		2108 X	1209	-0-	-899 B	-0-	1209	2			N	65
08		9963 X	9963	-0-	-0- B	-0-	9963	2			N	65
-----												
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619												
03		9300 X	7643	-0-	-1657 B	-0-	7643	2			N	-0-
04		10136 X	10136	-0-	-0- B	-0-	10135	2	1	9	N	-0-
05		7781 X	4035	-0-	-3746 B	-0-	4034	2	1	9	N	-0-
*06		7530 X	3495	-0-	-4035 B	-0-	3494	2	1	9	N	-0-
07		9579 X	6536	-0-	-3043 B	-0-	6536	2			N	-0-
08		9579 X	5745	-0-	-3834 B	-0-	5745	2			N	-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
03		6107 X	5636	-0-	-471 B	-0-	5636 2			N	-0-	-0-
04		5850 X	5345	-0-	-505 B	-0-	5345 2			N	-0-	-0-
05		5890 X	3908	-0-	-1982 B	-0-	3908 2			N	-0-	-0-
06		5700 X	4775	-0-	-925 B	-0-	4775 2			N	-0-	-0-
07		5890 X	4361	-0-	-1529 B	-0-	4361 2			N	-0-	-0-
08		5642 X	3536	-0-	-2106 B	-0-	3536 2			N	-0-	-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862												
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2			N	-0-	-0-
04		480 N	442	-0-	-38 B	-0-	442 2			N	-0-	-0-
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 2			N	-0-	-0-
06		450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421 2			N	-0-	-0-
07		465 N	341	-0-	-124 B	-0-	341 2			N	-0-	-0-
08		465 N	345	-0-	-120 B	-0-	345 2			N	-0-	-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-707964				N	-0-	-0-
-----												
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627												
03		217 N	114	-0-	-103 B	-0-	114 2			N	-0-	-0-
04		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	97 2			N	-0-	-0-
05		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2			N	-0-	-0-
06		130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130 2			N	-0-	-0-
07		344 N	344	-0-	-0 B	-0-	344 2			N	-0-	-0-
08		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2			N	-0-	-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066												
03		3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 2			N	-0-	-0-
04		2700 X	1665	-0-	-1035 B	-0-	1665 2			N	-0-	-0-
05		2790 X	350	-0-	-2440 B	-0-	350 2			N	-0-	-0-
*06		3390 X	1152	-0-	-2238 B	-0-	1152 2			N	-0-	-0-
07		3503 X	1424	-0-	-2079 B	-0-	1424 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	1498	-0-	-2005 B	-0-	1498 2			N	-0-	-0-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016												
03		4162 X	4162	-0-	-0- B	-0-	4162 2			N	-0-	-0-
04		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4163 2	1 9		N	1 1	-0-
05		3968 X	3802	-0-	-166 B	-0-	3802 2			N	-0-	-0-
*06		4020 X	3637	-0-	-383 B	-0-	3636 2	1 9		N	1 8	-0-
07		4309 X	3611	-0-	-698 B	-0-	3611 2			N	-0-	-0-
08		4309 X	3397	-0-	-912 B	-0-	3397 2			N	-0-	-0-
-----												
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240												
03		2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667 2			N	-0-	-0-
04		2955 N	2955	-0-	-0- B	-0-	2955 2			N	-0-	-0-
05		2809 N	2809	-0-	-0- B	-0-	2809 2			N	-0-	-0-
*06		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 2			N	-0-	-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 2			N	-0-	-0-
08		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 2		N	-0-			20
04		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 2		N	-0-			20
05		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 2		N	-0-			20
06		1170 N	956	-0-	-214 B	-0-	956 2		N	-0-			20
07		1209 N	841	-0-	-368 B	-0-	841 2		N	-0-			20
08		1209 N	896	-0-	-313 B	-0-	896 2		N	-0-			20
-----													
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849													
03		3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	3797 2		N	-0-			15
04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2		N	-0-			15
05		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2		N	-0-			15
06		2670 X	1360	-0-	-1310 B	-0-	1360 2		N	-0-			15
07		2759 X	1259	-0-	-1500 B	-0-	1259 2		N	-0-			15
08		2759 X	1331	-0-	-1428 B	-0-	1331 2		N	-0-			15
-----													
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646													
03		124 N	16	-0-	-108 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
*06		30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838													
03		2449 X	2353	-0-	-96 B	-0-	2353 2		N	-0-			-0-
04		2370 X	2005	-0-	-365 B	-0-	2004 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	2595 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06		2280 X	1861	-0-	-419 B	-0-	1860 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2356 X	1888	-0-	-468 B	-0-	1887 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2604 X	1627	-0-	-977 B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010													
03		1612 N	1584	-0-	-28 B	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1523	-0-	-37 B	-0-	1516 2	7 9	N	6	6 1		-0-
05		1612 N	1557	-0-	-55 B	-0-	1551 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*06		1530 N	1398	-0-	-132 B	-0-	1390 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		1581 N	1312	-0-	-269 B	-0-	1309 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		1550 N	1284	-0-	-266 B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034													
03		1333 X	617	-0-	-716 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
04		1290 X	507	-0-	-783 B	-0-	505 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		920 X	920	-0-	-0- B	-0-	918 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*06		728 X	728	-0-	-0- B	-0-	725 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		775 X	775	-0-	-0- B	-0-	774 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	3003 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		3813 X	1472	-0-	-2341 B	-0-	1472	2			N	-0-
04		3690 X	3223	-0-	-467 B	-0-	3223	2			N	-0-
05		3813 X	2559	-0-	-1254 B	-0-	2559	2			N	-0-
06		3690 X	2935	-0-	-755 B	-0-	2935	2			N	-0-
07		3813 X	2642	-0-	-1171 B	-0-	2640	2	2	9	N	-0-
08		3317 X	2574	-0-	-743 B	-0-	2574	2			N	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254												
03		3844 X	3351	-0-	-493 B	-0-	3351	2			N	-0-
04		3690 X	3146	-0-	-544 B	-0-	3146	2			N	-0-
05		3782 X	3543	-0-	-239 B	-0-	3543	2			N	-0-
*06		3570 X	3266	-0-	-304 B	-0-	3266	2			N	-0-
07		3627 X	3372	-0-	-255 B	-0-	3372	2			N	-0-
08		3534 X	3192	-0-	-342 B	-0-	3192	2			N	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504												
03		11237 X	11237	-0-	-0- B	-0-	11237	2			N	-0-
04		4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4512	2			N	-0-
05		4495 X	4389	-0-	-106 B	-0-	4389	2			N	-0-
06		4350 X	3096	-0-	-1254 B	-0-	3096	2			N	-0-
07		4495 X	3602	-0-	-893 B	-0-	3600	2	2	9	N	-0-
08		4495 X	3845	-0-	-650 B	-0-	3845	2			N	-0-
-----												
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824												
03		1147 X	1023	-0-	-124 B	-0-	1023	2			N	-0-
04		1110 X	1032	-0-	-78 B	-0-	1032	2			N	-0-
05		1116 X	1023	-0-	-93 B	-0-	1023	2			N	-0-
06		1080 X	960	-0-	-120 B	-0-	960	2			N	-0-
07		1155 X	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-
08		1097 X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354												
03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	873	2	28	9	N	25
04		780 N	715	-0-	-65 B	-0-	715	2			N	25
05		837 N	571	-0-	-266 B	-0-	571	2			N	25
06		840 N	506	-0-	-334 B	-0-	506	2			N	25
07		744 N	511	-0-	-233 B	-0-	511	2			N	25
08		6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661	2			N	25
-----												
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227												
03		2697 N	2267	-0-	-430 B	-0-	2267	2			N	-0-
04		3004 X	3004	-0-	-0- B	-0-	3003	2	1	9	N	-0-
05		2790 N	1843	-0-	-947 B	-0-	1843	2			N	-0-
*06		2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-
07		3100 N	1819	-0-	-1281 B	-0-	1819	2			N	-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747												
03		2511 X	953	-0-	-1558 B	-0-	953	2			N	-0-
04		2430 X	833	-0-	-1597 B	-0-	833	2			N	-0-
05		1271 X	529	-0-	-742 B	-0-	529	2			N	-0-
06		1217 X	1217	-0-	-0- B	-0-	1217	2			N	-0-
07		1103 X	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	2			N	-0-
08		1097 X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		3751 X	3181	-0-	-570 B	-0-		3181	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3531	-0-	-99 B	-0-		3531	2	N	-0-			-0-
05		4426 X	4426	-0-	-0- B	-0-		4426	2	N	-0-			-0-
*06		4212 X	4212	-0-	-0- B	-0-		4212	2	N	-0-			-0-
07		4650 X	4650	-0-	-0- B	-0-		4650	2	N	-0-			-0-
08		8273 X	8273	-0-	-0- B	-0-		8273	2	N	-0-			-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
03		62 N	-0-	-0-	-62 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		271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271	2	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-
-----														
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
03		686 N	686	-0-	-0- B	-0-		686	2	N	-0-			-0-
04		522 N	522	-0-	-0- B	-0-		521	2	N	1	9	1	-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		1084	2	N	1	9	1	-0-
*06		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-		1365	2	N	-0-			-0-
07		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-		1415	2	N	-0-			-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-		1385	2	N	-0-			-0-
-----														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562														
03		3906 X	2606	-0-	-1300 B	-0-		2606	2	N	-0-			-0-
04		3750 X	2595	-0-	-1155 B	-0-		2595	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	2775	-0-	-1100 B	-0-		2775	2	N	-0-			-0-
*06		3750 X	2388	-0-	-1362 B	-0-		2388	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2969	-0-	-162 B	-0-		2969	2	N	-0-			-0-
08		2790 X	2408	-0-	-382 B	-0-		2408	2	N	-0-			-0-
-----														
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229														
03		2387 N	2097	-0-	-290 B	-0-		2097	2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2054	-0-	-826 B	-0-		2054	2	N	-0-			-0-
05		2976 X	1754	-0-	-1222 B	-0-		1754	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	1864	-0-	-1016 B	-0-		1864	2	N	-0-			-0-
07		2294 X	1956	-0-	-338 B	-0-		1956	2	N	-0-			-0-
08		2108 X	1769	-0-	-339 B	-0-		1769	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		3377 X	3377	-0-	-0- B	-0-		3377	2	N	-0-			-0-
04		3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-		3454	2	N	-0-			-0-
05		5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-		5397	2	N	-0-			-0-
06		5083 X	5083	-0-	-0- B	-0-		5083	2	N	-0-			-0-
07		2945 X	2833	-0-	-112 B	-0-		2832	2	N	1	9	1	-0-
08		2945 X	2455	-0-	-490 B	-0-		2455	2	N	-0-			-0-
-----														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
03		4216 X	1332	-0-	-2884 B	-0-		1332	2	N	-0-			-0-
04		4080 X	1160	-0-	-2920 B	-0-		1159	2	N	1	9	1	-0-
05		4216 X	1590	-0-	-2626 B	-0-		1590	2	N	-0-			-0-
*06		3690 X	1590	-0-	-2100 B	-0-		1590	2	N	-0-			-0-
07		1891 X	1479	-0-	-412 B	-0-		1479	2	N	-0-			-0-
08		2466 X	2466	-0-	-0- B	-0-		2466	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698												
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	2508 X	2508	-0-	-0- B	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2532	-0-	-78 B	-0-	2530	2	N	2	1		-0-
05	2697 X	2384	-0-	-313 B	-0-	2383	2	N	1	9	8	-0-
*06	2610 X	1827	-0-	-783 B	-0-	1825	2	N	2	9	8	-0-
07	2604 X	1806	-0-	-798 B	-0-	1805	2	N	1	9	8	-0-
08	2604 X	2155	-0-	-449 B	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
03	1984 N	1842	-0-	-142 B	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1930	-0-	-20 B	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1844	-0-	-140 B	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1582	-0-	-188 B	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2450	2	N	1	9	8	-0-
08	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
-----												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
03	7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-1508409			N	-0-			-0-
04	7050 X	-0-	-0-	-7050 B	-1508409			N	-0-			-0-
05	7285 X	2274	-0-	-5011 B	-1508409	2274	2	N	-0-			-0-
*06	450 X	9036	-0-	8586 B	-1499823	9035	2	N	1	9	8	-0-
07	13 X	6388	-0-	6375 B	-1493448	6388	2	N	-0-			-0-
08	2263 X	3176	-0-	913 B	-1492535	3176	2	N	-0-			-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
03	1364 N	1320	-0-	-44 B	-0-	1320	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1161	-0-	-579 B	-0-	1160	2	N	1	9	1	-0-
05	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1290	2	N	1	9	8	-0-
*06	1290 N	1014	-0-	-276 B	-0-	1013	2	N	1	9	8	-0-
07	1209 N	984	-0-	-225 B	-0-	984	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	996	-0-	-306 B	-0-	996	2	N	-0-			-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
03	4185 X	3767	-0-	-418 B	-0-	3767	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3809	-0-	-241 B	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3476	-0-	-678 B	-0-	3476	2	N	-0-			-0-
06	3660 X	3373	-0-	-287 B	-0-	3373	2	N	-0-			-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	4232	2	N	11	9	8	-0-
08	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	4797	2	N	-0-			-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
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	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	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	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2	N	-0-			-0-
04	4368 X	4368	-0-	-0- B	-0-	4364	2	N	4	9	1	-0-
05	4552 X	4552	-0-	-0- B	-0-	4549	2	N	3	9	8	-0-
*06	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	4018	2	N	3	9	8	-0-
07	3497 X	3497	-0-	-0- B	-0-	3496	2	N	1	9	8	-0-
08	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		1891 N	1554	-0-	-337 B	-0-	1554 2			N	-0-	-0-
04		1710 N	1687	-0-	-23 B	-0-	1687 2			N	-0-	-0-
05		1519 N	1301	-0-	-218 B	-0-	1301 2			N	-0-	-0-
06		1500 N	1205	-0-	-295 B	-0-	1205 2			N	-0-	-0-
07		1736 N	818	-0-	-918 B	-0-	816 2	2 9		N	-2	-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2			N	-0-	-0-
-----												
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
03		4402 X	3973	-0-	-429 B	-0-	3973 2			N	-0-	-0-
04		3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	3734 2			N	-0-	-0-
05		4402 X	4329	-0-	-73 B	-0-	4329 2			N	-0-	-0-
*06		4260 X	2631	-0-	-1629 B	-0-	2631 2			N	-0-	-0-
07		4402 X	3982	-0-	-420 B	-0-	3982 2			N	-0-	-0-
08		4340 X	3409	-0-	-931 B	-0-	3409 2			N	-0-	-0-
-----												
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066												
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-	-0-
05		32 X	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-	-0-
06		3 X	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-	-0-
07		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-770166				N	-0-	-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654												
03		5859 X	3832	-0-	-2027 B	-0-	3832 2			N	-0-	-0-
04		5670 X	4694	-0-	-976 B	-0-	4693 2	1 9		N	1	-0-
05		5053 X	3178	-0-	-1875 B	-0-	3178 2			N	-0-	-0-
06		4860 X	2110	-0-	-2750 B	-0-	2110 2			N	-0-	-0-
07		5022 X	1958	-0-	-3064 B	-0-	1958 2			N	-0-	-0-
08		4836 X	2213	-0-	-2623 B	-0-	2213 2			N	-0-	-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852												
03		1705 X	1288	-0-	-417 B	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
04		2496 X	2496	-0-	-0- B	-0-	2492 2	4 9		N	4	-0-
05		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3456 2			N	-0-	-0-
06		2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2574 2			N	-0-	-0-
07		2166 X	2166	-0-	-0- B	-0-	2166 2			N	-0-	-0-
08		1929 X	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 2			N	-0-	-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941												
03		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2			N	-0-	-0-
04		630 N	617	-0-	-13 B	-0-	617 2			N	-0-	-0-
05		682 N	579	-0-	-103 B	-0-	579 2			N	-0-	-0-
*06		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2			N	-0-	-0-
07		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 2			N	-0-	-0-
08		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2208 X	2208	-0-	-0- B	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
04		1590 X	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2		N	-0-		-0-
05		1488 X	577	-0-	-911 B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
*06		2130 X	738	-0-	-1392 B	-0-	737 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2201 X	1051	-0-	-1150 B	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
08		2201 X	1408	-0-	-793 B	-0-	1408 2		N	-0-		-0-
-----												
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397												
03		310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
04		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-		-0-
05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
*06		240 N	206	-0-	-34 B	-0-	206 2		N	-0-		-0-
07		651 N	392	-0-	-259 B	-0-	392 2		N	-0-		-0-
08		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 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		8680 X	8422	-0-	-258 B	-0-	8422 2		N	-0-		-0-
04		8639 X	8639	-0-	-0- B	-0-	8639 2		N	-0-		-0-
05		9170 X	9170	-0-	-0- B	-0-	9170 2		N	-0-		-0-
*06		8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	8837 2		N	-0-		-0-
07		10036 X	10036	-0-	-0- B	-0-	10036 2		N	-0-		-0-
08		10849 X	10849	-0-	-0- B	-0-	10849 2		N	-0-		-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
03		3888 X	3888	-0-	-0- B	-0-	3888 2		N	-0-		-0-
04		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3575 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05		3565 X	3204	-0-	-361 B	-0-	3201 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*06		3450 X	2261	-0-	-1189 B	-0-	2257 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		3565 X	1627	-0-	-1938 B	-0-	1625 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		3565 X	1638	-0-	-1927 B	-0-	1638 2		N	-0-		-0-
-----												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
03		620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
04		690 N	641	-0-	-49 B	-0-	640 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		744 N	613	-0-	-131 B	-0-	613 2		N	-0-		-0-
*06		540 N	446	-0-	-94 B	-0-	445 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		651 N	420	-0-	-231 B	-0-	420 2		N	-0-		-0-
08		620 N	370	-0-	-250 B	-0-	370 2		N	-0-		-0-
-----												
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
03		5301 X	3769	-0-	-1532 B	-0-	3769 2		N	-0-		-0-
04		5130 X	3464	-0-	-1666 B	-0-	3462 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		5301 X	3292	-0-	-2009 B	-0-	3290 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*06		4830 X	2666	-0-	-2164 B	-0-	2663 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		4123 X	2488	-0-	-1635 B	-0-	2487 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3782 X	2291	-0-	-1491 B	-0-	2291 2		N	-0-		-0-
-----												
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
03		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	2568 2		N	-0-		-0-
04		2527 N	2527	-0-	-0- B	-0-	2526 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2561 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	2290 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 2		N	-0-		-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260938		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752 - 12821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503 X	3285	-0-	-218 B	-0-	3285 2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3034	-0-	-206 B	-0-	3033 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3348 X	3166	-0-	-182 B	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
*06	3240 X	2882	-0-	-358 B	-0-	2881 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3286 X	2725	-0-	-561 B	-0-	2725 2		N	-0-			-0-
08	3286 X	2829	-0-	-457 B	-0-	2829 2		N	-0-			-0-

  

KING, GAIL		WELL #: 10H		RRCID -> 261013		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 14206		PERF.14525 - 16806		
03	2300 N	2300	-0-	-0- B	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
04	2310 N	2102	-0-	-208 B	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1646	-0-	-586 B	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
*06	2220 N	1582	-0-	-638 B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
07	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
08	1643 N	1286	-0-	-357 B	-0-	1286 2		N	-0-			-0-

  

FULLEN GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 261195		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14575 - 19078		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2		N	-0-			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
*06	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
07	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 2		N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 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	2604 N	2338	-0-	-266 B	-0-	2338 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2401	-0-	-29 B	-0-	2401 2		N	-0-			-0-
05	2511 N	2369	-0-	-142 B	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
*06	2250 N	2175	-0-	-75 B	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
07	2480 N	2131	-0-	-349 B	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
08	5362 X	5362	-0-	-0- B	-0-	5362 2		N	-0-			-0-

  

VARIBUS		WELL #: 15		RRCID -> 261236		COMPL. DATE 10/27/2015		TOTAL DEPTH 14933		PERF.12915 - 14546		
03	589 N	315	-0-	-274 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04	480 N	39	-0-	-441 B	-0-	39 2		N	-0-			-0-
05	558 N	6	-0-	-552 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2		N	-0-			-0-

  

KING, GAIL		WELL #: 50H		RRCID -> 261237		COMPL. DATE 11/22/2010		TOTAL DEPTH 14324		PERF.14660 - 17703		
03	2356 X	3528	-0-	1172 B	-825453	3528 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2473	-0-	193 B	-825260	2473 2		N	-0-			-0-
05	2356 X	3394	-0-	1038 B	-824222	3394 2		N	-0-			-0-
*06	2280 X	2880	-0-	600 B	-823622	2880 2		N	-0-			-0-
07	2356 X	4649	-0-	2293 B	-821329	4649 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2759	-0-	403 B	-820926	2759 2		N	-0-			-0-

  

H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261247		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 14198		PERF.12378 - 14031		
03	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2		N	-0-			-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
05	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
06	1830 N	1695	-0-	-135 B	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
07	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1875 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2		N	-0-			-0-



BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011												TOTAL DEPTH	14151	PERF.12339	- 13979
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
03		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073 2		N	-0-			-0-		
04		1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 2		N	-0-			-0-		
05		1054 N	954	-0-	-100 B	-0-	954 2		N	-0-			-0-		
06		1050 N	847	-0-	-203 B	-0-	847 2		N	-0-			-0-		
07		1085 N	786	-0-	-299 B	-0-	786 2		N	-0-			-0-		
08		961 N	868	-0-	-93 B	-0-	868 2		N	-0-			-0-		
-----															
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012												TOTAL DEPTH	13973	PERF. 9228	- 13810
03		3844 X	2880	-0-	-964 B	-0-	2874 2	6 9	N	5	174 1	1 8	18		
04		3720 X	2605	-0-	-1115 B	-0-	2604 2	1 9	N	1	1 8		18		
05		3844 X	2190	-0-	-1654 B	-0-	2190 2		N	-0-			18		
*06		3120 X	2112	-0-	-1008 B	-0-	2112 2		N	-0-			18		
07		3224 X	2091	-0-	-1133 B	-0-	2091 2		N	-0-			18		
08		2883 X	2476	-0-	-407 B	-0-	2476 2		N	-0-			18		
-----															
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH	14196	PERF.14475	- 18102
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-		
-----															
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011												TOTAL DEPTH	14037	PERF.14750	- 18753
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-		
-----															
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011												TOTAL DEPTH	13785	PERF.14405	- 18333
03		2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	2998 2		N	-0-			5		
04		2880 X	1739	-0-	-1141 B	-0-	1739 2		N	-0-			5		
05		2976 X	1767	-0-	-1209 B	-0-	1767 2		N	-0-			5		
*06		2910 X	1367	-0-	-1543 B	-0-	1367 2		N	-0-			5		
07		3007 X	994	-0-	-2013 B	-0-	994 2		N	-0-			5		
08		3007 X	56	-0-	-2951 B	-0-	56 2		N	-0-			5		
-----															
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011												TOTAL DEPTH	14936	PERF.12057	- 12252
03		1767 N	1189	-0-	-578 B	-0-	1189 2		N	-0-			-0-		
04		1800 N	1075	-0-	-725 B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-		
05		1240 N	934	-0-	-306 B	-0-	934 2		N	-0-			-0-		
06		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-			N	-0-			-0-		
07		1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 2		N	-0-			-0-		
08		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2		N	-0-			-0-		
-----															
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011												TOTAL DEPTH	14232	PERF.14435	- 19528
03		3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 2		N	-0-			-0-		
04		3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-	3959 2	1 9	N	1	1 1		-0-		
05		3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 2		N	-0-			-0-		
*06		4642 X	4642	-0-	-0- B	-0-	4641 2	1 9	N	1	1 8		-0-		
07		4548 X	4548	-0-	-0- B	-0-	4548 2		N	-0-			-0-		
08		3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 2		N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
03	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2			N	-0-			-0-
04	1560 N	1283	-0-	-277 B	-0-	1282 2	1 9		N	1	1 1		-0-
05	1674 N	1070	-0-	-604 B	-0-	1070 2			N	-0-			-0-
*06	1740 N	1149	-0-	-591 B	-0-	1148 2	1 9		N	1	1 8		-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327 2			N	-0-			-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 2			N	-0-			-0-
-----													
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994													
03	5991 X	5991	-0-	-0- B	-0-	5991 2			N	-0-			-0-
04	5682 X	5682	-0-	-0- B	-0-	5674 2	8 9		N	7	7 1		-0-
05	5612 X	5612	-0-	-0- B	-0-	5606 2	6 9		N	5	5 8		-0-
*06	5660 X	5660	-0-	-0- B	-0-	5653 2	7 9		N	6	6 8		-0-
07	6311 X	6311	-0-	-0- B	-0-	6308 2	3 9		N	3	3 8		-0-
08	5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5563 2			N	-0-			-0-
-----													
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 13174 - 14914													
03	1674 N	1185	-0-	-489 B	-0-	1185 2			N	-0-			-0-
04	1380 N	925	-0-	-455 B	-0-	925 2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1226	-0-	-200 B	-0-	1225 2	1 9		N	1	1 8		-0-
*06	1140 N	1042	-0-	-98 B	-0-	1042 2			N	-0-			-0-
07	961 N	226	-0-	-735 B	-0-	226 2			N	-0-			-0-
08	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2			N	-0-			-0-
-----													
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 14646 PERF. 14470 - 18953													
03	9238 X	8495	-0-	-743 B	-0-	8495 2			N	-0-			-0-
04	9204 X	9204	-0-	-0- B	-0-	9203 2	1 9		N	1	1 1		-0-
05	10354 X	2314	-0-	-8040 B	-0-	2314 2			N	-0-			-0-
*06	10020 X	7540	-0-	-2480 B	-0-	7539 2	1 9		N	1	1 8		-0-
07	10354 X	4959	-0-	-5395 B	-0-	4959 2			N	-0-			-0-
08	9517 X	5242	-0-	-4275 B	-0-	5242 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	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 2			N	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 2			N	-0-			-0-
05	2077 N	1903	-0-	-174 B	-0-	1903 2			N	-0-			-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992 2			N	-0-			-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2186 2	1 9		N	1	1 8		-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2364 2			N	-0-			-0-
-----													
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881													
03	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 2			N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083 2			N	-0-			-0-
05	1054 N	987	-0-	-67 B	-0-	987 2			N	-0-			-0-
06	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 2			N	-0-			-0-
07	3568 X	3568	-0-	-0- B	-0-	3568 2			N	-0-			-0-
08	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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-
-----																	
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870																	
03	2542	X	1940	-0-	-602 B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3354	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4149	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*06	4936	X	4936	-0-	-0- B	-0-	4934	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0- B	-0-	4478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4816	X	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
-----																	
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953																	
03	744	N	561	-0-	-183 B	-101538	561	2			N	-0-					-0-
04	270	N	499	-0-	229 B	-101309	499	2			N	-0-					-0-
05	651	N	1079	-0-	428 B	-100881	1079	2			N	-0-					-0-
06	540	N	1529	-0-	989 B	-99892	1529	2			N	-0-					-0-
07	527	N	1536	-0-	1009 B	-98883	1536	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150 B	-98883	935	2			N	-0-					-0-
-----																	
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315																	
03	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-					55
04	1050	N	878	-0-	-172 B	-0-	878	2			N	-0-					55
05	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-					55
*06	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					55
07	899	N	546	-0-	-353 B	-0-	546	2			N	-0-					55
08	1116	N	618	-0-	-498 B	-0-	618	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	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	810	N	802	-0-	-8 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	2711	N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
-----																	
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653																	
03	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	527	-0-	-3193 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844 B	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-	-0-	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	483	-0-	-3361 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	774	-0-	-3070 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
-----																	
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133																	
03	11625	X	10757	-0-	-868 B	-0-	10755	2	2	9	N	2	2	1			57
04	10920	X	10313	-0-	-607 B	-0-	10311	2	2	9	N	2	2	1			57
05	11036	X	7128	-0-	-3908 B	-0-	7128	2			N	-0-					57
*06	10680	X	6285	-0-	-4395 B	-0-	6285	2			N	-0-					57
07	10850	X	4494	-0-	-6356 B	-0-	4494	2			N	-0-					57
08	11216	X	11216	-0-	-0- B	-0-	11216	2			N	-0-					57

-----												
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
-----												
03		5968 X	5968	-0-	-0- B	-0-	5968	2	N	-0-		-0-
04		5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	5065	2	N	1	1	-0-
05		4712 X	2394	-0-	-2318 B	-0-	2393	2	N	1	8	-0-
*06		5790 X	3704	-0-	-2086 B	-0-	3703	2	N	1	8	-0-
07		7157 X	7157	-0-	-0- B	-0-	7156	2	N	1	8	-0-
08		7721 X	7721	-0-	-0- B	-0-	7721	2	N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260												
03		4712 X	4659	-0-	-53 B	-0-	4659	2	N	-0-		-0-
04		4560 X	4111	-0-	-449 B	-0-	4110	2	N	1	1	-0-
05		5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	5117	2	N	-0-		-0-
06		4500 X	130	-0-	-4370 B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
07		4650 X	4475	-0-	-175 B	-0-	4475	2	N	-0-		-0-
08		5840 X	5840	-0-	-0- B	-0-	5840	2	N	-0-		-0-
-----												
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785												
03		7409 X	3017	-0-	-4392 B	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
04		7170 X	5264	-0-	-1906 B	-0-	5263	2	N	1	1	-0-
05		7409 X	6204	-0-	-1205 B	-0-	6204	2	N	-0-		-0-
06		4410 X	540	-0-	-3870 B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
07		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2	N	-0-		-0-
08		6200 X	5947	-0-	-253 B	-0-	5947	2	N	-0-		-0-
-----												
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905												
03		3410 X	2416	-0-	-994 B	-0-	2416	2	N	-0-		-0-
04		3300 X	2817	-0-	-483 B	-0-	2817	2	N	-0-		-0-
05		3565 X	3095	-0-	-470 B	-0-	3095	2	N	-0-		-0-
*06		3450 X	2647	-0-	-803 B	-0-	2647	2	N	-0-		-0-
07		3565 X	2485	-0-	-1080 B	-0-	2485	2	N	-0-		-0-
08		3100 X	2020	-0-	-1080 B	-0-	2020	2	N	-0-		-0-
-----												
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903												
03		39246 X	32884	-0-	-6362 B	-0-	32884	2	N	-0-		-0-
04		35700 X	28537	-0-	-7163 B	-0-	28533	2	N	4	1	-0-
05		36487 X	29224	-0-	-7263 B	-0-	29221	2	N	3	8	-0-
*06		32460 X	31211	-0-	-1249 B	-0-	31204	2	N	6	8	-0-
07		38313 X	38313	-0-	-0- B	-0-	38310	2	N	3	8	-0-
08		38686 X	38686	-0-	-0- B	-0-	38686	2	N	-0-		-0-
-----												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153												
03		2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2983	2	N	-0-		-0-
04		2629 N	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	2	N	-0-		-0-
05		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592	2	N	-0-		-0-
*06		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2	N	-0-		-0-
07		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	2	N	-0-		-0-
08		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2	N	-0-		-0-
-----												
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490												
03		1581 N	1214	-0-	-367 B	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
04		1110 N	1056	-0-	-54 B	-0-	1054	2	N	2	1	-0-
05		1023 N	975	-0-	-48 B	-0-	975	2	N	-0-		-0-
*06		1170 N	700	-0-	-470 B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1206	2	N	1	8	-0-
08		961 N	745	-0-	-216 B	-0-	745	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY								CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FULLEN GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266162		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9455 X	170	-0-	-9285 B	-0-		170 2		N	-0-		-0-
04	9150 X	67	-0-	-9083 B	-0-		67 2		N	-0-		-0-
05	7192 X	-0-	-0-	-7192 B	-0-				N	-0-		-0-
*06	1230 X	30	-0-	-1200 B	-0-		30 2		N	-0-		-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-		-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-
-----												
EPPES UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 266180		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685				
03	3007 X	1570	-0-	-1437 B	-0-		1570 2		N	-0-		-0-
04	2910 X	1086	-0-	-1824 B	-0-		1086 2		N	-0-		-0-
05	2759 X	360	-0-	-2399 B	-0-		360 2		N	-0-		-0-
06	2670 X	389	-0-	-2281 B	-0-		389 2		N	-0-		-0-
07	2418 X	666	-0-	-1752 B	-0-		666 2		N	-0-		-0-
08	1581 X	2	-0-	-1579 B	-0-		2 2		N	-0-		-0-
-----												
FULLEN GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266191		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753				
03	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-		1996 2		N	-0-		-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-		1552 2		N	-0-		-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-		1216 2		N	-0-		-0-
*06	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-		1181 2		N	-0-		-0-
07	465 N	427	-0-	-38 B	-0-		427 2		N	-0-		-0-
08	465 N	150	-0-	-315 B	-0-		150 2		N	-0-		-0-
-----												
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII		WELL #: 9H		RRCID -> 266204		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390				
03	6319 X	6319	-0-	-0- B	-0-		6319 2		N	-0-		-0-
04	4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-		4062 2		N	-0-		-0-
05	9199 X	9199	-0-	-0- B	-0-		9198 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	5207 X	5207	-0-	-0- B	-0-		5206 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	8654 X	8654	-0-	-0- B	-0-		8654 2		N	-0-		-0-
08	6894 X	6894	-0-	-0- B	-0-		6894 2		N	-0-		-0-
-----												
RED RANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266245		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769				
03	2821 X	99	-0-	-2722 B	-0-		99 2		N	-0-		-0-
04	450 X	105	-0-	-345 B	-0-		104 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	186 X	20	-0-	-166 B	-0-		20 2		N	-0-		-0-
*06	180 X	37	-0-	-143 B	-0-		37 2		N	-0-		-0-
07	155 X	40	-0-	-115 B	-0-		40 2		N	-0-		-0-
08	322 X	322	-0-	-0- B	-0-		322 2		N	-0-		-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 266262		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363				
03	5704 X	5586	-0-	-118 B	-0-		5586 2		N	-0-		-0-
04	5280 X	4946	-0-	-334 B	-0-		4946 2		N	-0-		-0-
05	6076 X	5090	-0-	-986 B	-0-		5090 2		N	-0-		-0-
06	5880 X	4729	-0-	-1151 B	-0-		4729 2		N	-0-		-0-
07	6076 X	5084	-0-	-992 B	-0-		5084 2		N	-0-		-0-
08	5580 X	4588	-0-	-992 B	-0-		4588 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	3999 X	1270	-0-	-2729 B	-0-		1270 2		N	-0-		-0-
04	2700 X	943	-0-	-1757 B	-0-		943 2		N	-0-		-0-
05	2790 X	1169	-0-	-1621 B	-0-		1169 2		N	-0-		-0-
*06	2700 X	965	-0-	-1735 B	-0-		965 2		N	-0-		-0-
07	1860 X	989	-0-	-871 B	-0-		989 2		N	-0-		-0-
08	1271 X	1262	-0-	-9 B	-0-		1262 2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770														
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		1333 X	1277	-0-	-56 B	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
04		1290 X	1096	-0-	-194 B	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	-0-
05		1333 X	1261	-0-	-72 B	-0-	1260	2	1	9	N	1	8	-0-
*06		1290 X	803	-0-	-487 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
07		1333 X	966	-0-	-367 B	-0-	966	2		N	-0-			-0-
08		1421 X	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
-----														
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603														
03		5580 X	2841	-0-	-2739 B	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
04		5400 X	3173	-0-	-2227 B	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
05		6200 X	4044	-0-	-2156 B	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
*06		7029 X	7029	-0-	-0- B	-0-	7028	2	1	9	N	1	8	-0-
07		6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	6411	2		N	-0-			-0-
08		4472 X	4472	-0-	-0- B	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
-----														
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468														
03		3968 X	2796	-0-	-1172 B	-0-	2796	2		N	-0-			115
04		3840 X	3659	-0-	-181 B	-0-	3659	2		N	-0-			115
05		4402 X	3298	-0-	-1104 B	-0-	3298	2		N	-0-			115
*06		4260 X	3728	-0-	-532 B	-0-	3728	2		N	-0-			115
07		4402 X	3320	-0-	-1082 B	-0-	3320	2		N	-0-			115
08		3782 X	3509	-0-	-273 B	-0-	3509	2		N	-0-			115
-----														
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265														
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
-----														
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543														
03		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1836	2	3	9	N	3	1	78
04		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1981	2	3	9	N	3	1	78
05		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1441	2	1	9	N	1	8	78
*06		1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-	1568	2	1	9	N	1	8	78
07		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1650	2	1	9	N	1	8	78
08		1457 N	1407	-0-	-50 B	-0-	1407	2		N	-0-			78
-----														
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978														
03		2263 X	1261	-0-	-1002 B	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
04		2190 X	2107	-0-	-83 B	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
05		4309 X	123	-0-	-4186 B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06		4170 X	-0-	-0-	-4170 B	-0-				N	-0-			-0-
07		4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-				N	-0-			-0-
08		2170 X	-0-	-0-	-2170 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984														
03		9083 X	6052	-0-	-3031 B	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
04		8716 X	8716	-0-	-0- B	-0-	8709	2	7	9	N	6	1	-0-
05		8246 X	6897	-0-	-1349 B	-0-	6894	2	3	9	N	3	8	-0-
*06		9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	9974	2	6	9	N	5	8	-0-
07		9021 X	8343	-0-	-678 B	-0-	8342	2	1	9	N	1	8	-0-
08		9877 X	9877	-0-	-0- B	-0-	9877	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		7130 X	6649	-0-	-481 B	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04		6900 X	4049	-0-	-2851 B	-0-	4048	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		5518 X	3587	-0-	-1931 B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*06		6420 X	5168	-0-	-1252 B	-0-	5029	2	139	9	N	126	1	8			125
07		6634 X	5322	-0-	-1312 B	-0-	5322	2			N	-0-					125
08		6634 X	5369	-0-	-1265 B	-0-	5369	2			N	-0-					125

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129																	
03		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1492	2	1	9	N	1	1	1			23
04		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1446	2	2	9	N	2	2	1			23
05		1364 N	1363	-0-	-1 B	-0-	1362	2	1	9	N	1	1	8			23
*06		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	N	2	2	8			23
07		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1597	2	1	9	N	1	1	8			23
08		1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-					23

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598																	
03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*06		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656																	
03		992 N	827	-0-	-165 B	-0-	827	2			N	-0-					26
04		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-					26
05		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					26
06		810 N	610	-0-	-200 B	-0-	610	2			N	-0-					26
07		806 N	608	-0-	-198 B	-0-	608	2			N	-0-					26
08		868 N	580	-0-	-288 B	-0-	580	2			N	-0-					26

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003																	
03		13609 X	6962	-0-	-6647 B	-0-	6962	2			N	-0-					40
04		8298 X	8298	-0-	-0- B	-0-	8295	2	3	9	N	3	3	1			40
05		8388 X	8388	-0-	-0- B	-0-	8386	2	2	9	N	2	2	8			40
*06		8549 X	8549	-0-	-0- B	-0-	8547	2	2	9	N	2	2	8			40
07		8587 X	8514	-0-	-73 B	-0-	8513	2	1	9	N	1	1	8			40
08		8587 X	8319	-0-	-268 B	-0-	8319	2			N	-0-					40

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453																	
03		2883 X	1060	-0-	-1823 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	3170	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05		2883 X	1031	-0-	-1852 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
*06		2790 X	1748	-0-	-1042 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07		3516 X	3516	-0-	-0- B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
08		2883 X	789	-0-	-2094 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454																	
03		4247 X	3656	-0-	-591 B	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04		3900 X	3463	-0-	-437 B	-0-	3459	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05		3999 X	3157	-0-	-842 B	-0-	3154	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*06		3630 X	3572	-0-	-58 B	-0-	3568	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		3751 X	3668	-0-	-83 B	-0-	3666	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08		3658 X	3516	-0-	-142 B	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		5828 X	4944	-0-	-884 B	-0-	4944	2			N	-0-			90
04		4710 X	4470	-0-	-240 B	-0-	4470	2			N	-0-			90
05		6392 X	6392	-0-	-0- B	-0-	6392	2	2	9	N	2	2	8	90
*06		20704 X	20704	-0-	-0- B	-0-	20696	2	8	9	N	7	7	8	90
07		22318 X	22318	-0-	-0- B	-0-	22316	2	2	9	N	2	2	8	90
08		21811 X	21811	-0-	-0- B	-0-	21811	2			N	-0-			90
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282															
03		7782 X	7782	-0-	-0- B	-0-	7782	2			N	-0-			20
04		6948 X	6948	-0-	-0- B	-0-	6947	2	1	9	N	1	1	1	20
05		7068 X	6208	-0-	-860 B	-0-	6207	2	1	9	N	1	1	8	20
*06		7530 X	5448	-0-	-2082 B	-0-	5447	2	1	9	N	1	1	8	20
07		7781 X	3890	-0-	-3891 B	-0-	3890	2			N	-0-			20
08		7781 X	6513	-0-	-1268 B	-0-	6513	2			N	-0-			20
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346															
03		7099 X	6593	-0-	-506 B	-0-	6593	2			N	-0-			-0-
04		7004 X	7004	-0-	-0- B	-0-	7002	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		7099 X	6557	-0-	-542 B	-0-	6556	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06		6420 X	6314	-0-	-106 B	-0-	6313	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		7223 X	6463	-0-	-760 B	-0-	6463	2			N	-0-			-0-
08		7223 X	6608	-0-	-615 B	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
-----															
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200															
03		314 X	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
04		1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		11 X	-0-	-0-	-11 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280															
03		4929 X	4542	-0-	-387 B	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
04		4500 X	4400	-0-	-100 B	-0-	4399	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		4650 X	4324	-0-	-326 B	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
*06		4470 X	4299	-0-	-171 B	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
07		4619 X	4419	-0-	-200 B	-0-	4419	2			N	-0-			-0-
08		4557 X	4451	-0-	-106 B	-0-	4451	2			N	-0-			-0-
-----															
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325															
03		4867 X	4202	-0-	-665 B	-0-	4202	2			N	-0-			-0-
04		4710 X	3123	-0-	-1587 B	-0-	3122	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		4867 X	4478	-0-	-389 B	-0-	4477	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06		4710 X	2870	-0-	-1840 B	-0-	2870	2			N	-0-			-0-
07		4681 X	3107	-0-	-1574 B	-0-	3107	2			N	-0-			-0-
08		4464 X	3225	-0-	-1239 B	-0-	3225	2			N	-0-			-0-
-----															
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103															
03		37231 X	34735	-0-	-2496 B	-0-	34735	2			N	-0-			-0-
04		35400 X	33151	-0-	-2249 B	-0-	33141	2	10	9	N	9	9	1	-0-
05		36580 X	33620	-0-	-2960 B	-0-	33612	2	8	9	N	7	7	8	-0-
*06		33930 X	32312	-0-	-1618 B	-0-	32304	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07		35061 X	32525	-0-	-2536 B	-0-	32522	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		34720 X	32737	-0-	-1983 B	-0-	32737	2			N	-0-			-0-



-----														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01		56978 X	49252	-0-	-7726 B	-0-	49250	2	2 9	N	2	47 7	2 8	-0-
*02		51301 X	45340	-0-	-5961 B	-0-	45337	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*03		52638 X	47073	-0-	-5565 B	-0-	47065	2	8 9	N	7	7 8		-0-
*04		50940 X	43780	-0-	-7160 B	-0-	43772	2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		52638 X	44132	-0-	-8506 B	-0-	44125	2	7 9	N	6	6 8		-0-
*06		47670 X	41885	-0-	-5785 B	-0-	41878	2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		48453 X	42251	-0-	-6202 B	-0-	42249	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		47058 X	41746	-0-	-5312 B	-0-	41746	2		N	-0-			-0-
-----														
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543														
03		31620 X	24745	-0-	-6875 B	-0-	24745	2		N	-0-			-0-
04		30600 X	23810	-0-	-6790 B	-0-	23807	2	3 9	N	3	3 1		-0-
05		31620 X	24670	-0-	-6950 B	-0-	24668	2	2 9	N	2	2 8		-0-
*06		26490 X	23591	-0-	-2899 B	-0-	23588	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		25668 X	24283	-0-	-1385 B	-0-	24282	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		24738 X	22876	-0-	-1862 B	-0-	22876	2		N	-0-			-0-
-----														
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474														
03		74648 X	70887	-0-	-3761 B	-0-	70887	2		N	-0-			-0-
04		68880 X	67657	-0-	-1223 B	-0-	67648	2	9 9	N	8	8 1		-0-
05		71517 X	64563	-0-	-6954 B	-0-	64557	2	6 9	N	5	5 8		-0-
*06		69210 X	64674	-0-	-4536 B	-0-	64666	2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		71517 X	66974	-0-	-4543 B	-0-	66971	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		70897 X	64893	-0-	-6004 B	-0-	64893	2		N	-0-			-0-
-----														
GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894														
03		16337 X	14363	-0-	-1974 B	-0-	14363	2		N	-0-			-0-
04		15480 X	12585	-0-	-2895 B	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
05		14942 X	12995	-0-	-1947 B	-0-	12995	2		N	-0-			-0-
06		14430 X	11580	-0-	-2850 B	-0-	11580	2		N	-0-			-0-
07		14477 X	12890	-0-	-1587 B	-0-	12890	2		N	-0-			-0-
08		14353 X	12082	-0-	-2271 B	-0-	12082	2		N	-0-			-0-
-----														
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434														
03		102145 X	90431	-0-	-11714 B	-0-	90431	2		N	-0-			-0-
04		96930 X	84437	-0-	-12493 B	-0-	84427	2	10 9	N	9	9 1		-0-
05		97123 X	85401	-0-	-11722 B	-0-	85393	2	8 9	N	7	7 8		-0-
*06		89730 X	81636	-0-	-8094 B	-0-	81627	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07		92721 X	87643	-0-	-5078 B	-0-	87640	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		90427 X	85076	-0-	-5351 B	-0-	85076	2		N	-0-			-0-
-----														
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
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												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156												
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398												
03	930	N	639	-0-	-291	B	-0-	636	2	3	9	14
04	660	N	-0-	-0-	-660	B	-0-					14
05	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					14
06	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	2			14
07	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2			14
08	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2		10 1	4
-----												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815												
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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-					-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-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049												
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		337					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
SAVAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	496 N	454	-0-	-42	-0-	34	1	420	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	294	-0-	-156	-0-	27	1	267	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-
06	450 N	42	-0-	-408	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
07	310 N	124	-0-	-186	-0-	2	1	122	2	Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BURLESON, M. G. "A"		WELL #: 9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755				
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	257	1	5038	2	N	-0-	-0-
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	155	1	4317	2	N	-0-	-0-
05	4123 X	3615	-0-	-508	-0-	183	1	3432	2	N	-0-	-0-
06	4350 X	3151	-0-	-1199	-0-	97	1	3054	2	N	-0-	-0-
07	4495 X	2309	-0-	-2186	-0-	34	1	2275	2	N	-0-	-0-
08	4495 X	2546	-0-	-1949	-0-	84	1	2462	2	N	-0-	-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160				
HARRELL "C"		WELL #: 2										
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	13
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	13
05	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-	13
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	13
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	13
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	13
-----												
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385				
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
-----												
PINNACLE		WELL #: 1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229				
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-
-----												
MARSHALL 'A'		WELL #: 6		RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697				
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-	-0-
04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	-0-
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	-0-
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-		-0-
-----											
REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392			
03	1550 N	1418	-0-	-132	-0-	1417	2	1	9	N	14
04	1440 N	818	-0-	-622	-0-	817	2	1	9	N	14
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	14
*06	1380 N	820	-0-	-560	-0-	816	2	4	9	N	18
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1678	2	36	9	N	51
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1512	2	23	9	N	72
-----											
COOK, LOUISE		WELL #: A 3		RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		34
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
-----											
COOK, LOUISE		WELL #: A 2		RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506			
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-
-----											
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400			
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39	2	22	9	N	20

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	-0-	-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306		
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	97
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	24	2	N	25	122
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	122
*06	60 N	18	-0-	-42	-0-	15	2	N	3	17
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-	17
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2	N	-0-	17

PULLEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205574		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500		
03	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	Y	-0-	7
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	Y	-0-	7
05	1054 X	96	-0-	-958	-0-	96	2	Y	-0-	7
06	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	Y	-0-	7
07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2	Y	-0-	7
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2	Y	-0-	7

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		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HOLMES "S"		WELL #: 8		RRCID -> 219145		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-
-----										
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832		
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-
-----										
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-					-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-
-----										
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-					-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-
-----										
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091		
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			28
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			28
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			28
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			28
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					28
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			28
-----										
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-					-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 "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 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-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HOLMES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229428		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
FULTON "A"			WELL #: 10		RRCID -> 241458		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 247483		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2		N	-0-	-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-	-0-
05		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-	-0-
*06		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-	-0-
07		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-	-0-
08		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	-0-
-----												
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		217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2		N	-0-	-0-
04		210 N	88	-0-	-122	-0-	86	2	2	9	N	2
05		186 N	86	-0-	-100	-0-	85	2	1	9	N	1
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
-----												

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-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-
-----										
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916		
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-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-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)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-
-----										
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1	8	-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-
-----										
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-
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-
-----										
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-
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-
-----										
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-
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-
-----										
EFFIE MAE HULL		WELL #: 4		RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084		
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			20
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			20
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			20
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			20
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			20
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			20
-----										
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-
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)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
FULTON "A"			WELL #: 15		RRCID -> 262514		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 01/28/2016		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		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 268101		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-	
-----												
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-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 -> 271282		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 -> 271294		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 -> 271863		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 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-	
-----												
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-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256				
*03	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2408	2	2	9	N	2	117
*04	2460 N	1822	-0-	-638	-0-	1821	2	1	9	N	1	0-
*05	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2			N	-0-	0-
*06	2340 N	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			N	-0-	0-
*07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-	0-
08	2480 N	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-	0-

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
FERN V. ROBINSON GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM			
					(-)			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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		279 N	102	-0-	-177	-0-		102	2	N	-0-			12			
04		180 N	58	-0-	-122	-0-		58	2	N	-0-			12			
05		217 N	104	-0-	-113	-0-		104	2	N	-0-			12			
*06		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2	N	-0-			12			
07		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2	N	-0-			12			
08		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2	N	-0-			12			
-----																	
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-			
-----																	
HUNTER GAS UNIT										WELL #: 13H		RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP										680770							
HOLIDAY RESOURCES "A"										WELL #: 1		RRCID -> 148379		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400	
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2	N	-0-			42			
04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	2	N	-0-			42			
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	2	N	-0-			42			
06		1050 N	756	-0-	-294	-0-		756	2	N	-0-			42			
*07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2	N	-0-			42			
08		1085 N	1000	-0-	-85	-0-		1000	2	N	-0-			42			



BEAR GRASS (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-		//CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RUSSELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 097935	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8778	- 9278					
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-
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-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174903	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8945	- 9132					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 176121	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8778	- 8908					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179495	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 9504	PERF. 8644	- 8932					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179609	COMPL. DATE 07/13/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8901	- 9110					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) VALENCE OPERATING COMPANY GILLEN, IRA		//CONT.// //CONT.//	06476 700 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ELLIS "B"		WELL #:	3	RRCID ->	181809	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8832 - 9040	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9025 - 9796	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	3	RRCID ->	184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	9017 - 9259	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	5	RRCID ->	262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9116 - 9922	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	6	RRCID ->	262598	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8654 - 10133	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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										
RUSSELL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	264522	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9180 - 10089		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266106	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	8863 - 10044		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266213	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	PRORATED		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462		
03	217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 3				N	-0-			-0-
04	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	126 3				N	-0-			-0-
05	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145 3				N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330 3				N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0 B	-0-	170 3				N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	6442 - 6449		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 097460		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-			77
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-			77
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-			77
06	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		N	-0-			77
07	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			77
08	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		N	-0-			77
-----												
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774				
03	899 N	634	-0-	-265	-0-	634 3		N	-0-			121
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			121
05	1240 N	940	-0-	-300	-0-	940 3		N	-0-			121
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			121
07	1147 N	894	-0-	-253	-0-	894 3		N	-0-			121
08	930 N	575	-0-	-355	-0-	575 3		N	-0-			121
-----												
CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF. 10423 - 10550				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
-----												
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094				
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			21
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			21
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-			21
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			21
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			21
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			21
-----												
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072				
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			108
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			108
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			108
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	252 3	4 9	N	4			112
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	198 3	6 9	N	5			117
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			117
-----												
JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178				
03	DLQ G-10	1796	-0-	1796	2879	1764 3	32 9	Y	29			152
04	DLQ G-10	1614	-0-	1614	4493	1581 3	33 9	Y	30			182
05	DLQ G-10	1307	-0-	1307	5800	1284 3	23 9	Y	21			203
06	3000 N	1432	-0-	-1568	4232	1397 3	35 9	Y	32	175 1		60
07	3100 N	2062	-0-	-1038	3194	1855 3	207 9	Y	188	173 1		75
08	3100 N	1256	-0-	-1844	1350	1236 3	20 9	Y	18			93

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	2588	1322	3	4	9	Y	4	4			32
04	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	3780	1185	3	7	9	Y	6	6			38
05	DLQ	G-10	1475	-0-	1475	5255	1471	3	4	9	Y	4	4			42
06		3000 N	1445	-0-	-1555	3700	1444	3	1	9	Y	1	1			43
07		3100 N	1113	-0-	-1987	1713	1111	3	2	9	Y	2	2			45
08		2999 N	1286	-0-	-1713	-0-	1278	3	8	9	Y	7	7			52

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				113
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				113
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-				113
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				113
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-				113
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

03	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-				64
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-				64
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-				64
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				64
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-				64
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-				64

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

03	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3			N	-0-				84
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				84
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	N	5				89
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-				89
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-				89
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-				89

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-				131
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-				131
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-				131
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-				131
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-				131
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-				131

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ELLISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 237262		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2263 3	37 9	N	34			192
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1829 3	41 9	N	37	183 1		46
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1479 3	19 9	N	17			63
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1499 3	14 9	N	13			76
07	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1475 3	15 9	N	14			90
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1327 3	47 9	N	43			133
-----												
DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243809		COMPL. DATE 10/25/2008			TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378			
03	837 N	565	-0-	-272	-0-	565 3		N	-0-			169
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	441 3		N	-0-			169
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			169
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			169
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-			169
08	775 N	604	-0-	-171	-0-	604 3		N	-0-			169
-----												
HAYNIE		WELL #: 1		RRCID -> 244650		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326			
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			46
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			46
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			46
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			46
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			46
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			46
-----												
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736			
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	161 3	10 9	N	9	169 1		37
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			37
05	558 N	145	-0-	-413	-0-	145 3		N	-0-			37
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			37
07	341 N	170	-0-	-171	-0-	170 3		N	-0-			37
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			37
-----												
MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166			
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2846 3	6 9	N	5			136
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872 3	2 9	N	2			138
05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2467 3	1 9	N	1			139
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2524 3	10 9	N	9			148
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2329 3	6 9	N	5			153
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2234 3	47 9	N	43	171 1		25
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122			
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321 3		N	-0-			63
04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 3		N	-0-			63
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			63
06	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249 3		N	-0-			63
07	1240 N	1108	-0-	-132	-0-	1108 3		N	-0-			63
08	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	1105 3		N	-0-			63
-----												
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257084		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256			
03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 3		N	-0-			153
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			153
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			153
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			153
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55 3		N	-0-			153
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			153

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BEDSOLE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. BEDSOLE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
		WELL #:	2	RRCID ->	257106	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9760 - 10275
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		33
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		33
05	186 N	87	-0-	-99	-0-	87 3		N	-0-		33
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		33
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		33
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		33
-----											
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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	908 3	21 9	N	19		133
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1032 3	6 9	N	5		138
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1009 3	25 9	N	23		161
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	826 3	42 9	N	38	160 1	39
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	891 3	6 9	N	5		44
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731 3	1 9	N	1		45
-----											
JENSEN GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	259348	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9703 - 10378
03	93 N	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-		60
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		60
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		60
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		60
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-		60
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		60
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	259355	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9602 - 10235
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		135
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		135
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		135
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		135
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		135
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-		135
-----											
BUSY B GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	259905	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9500 - 10224
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		156
04	1620 N	1471	-0-	-149	-0-	1471 3		N	-0-		156
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960 3	3 9	N	3		159
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		N	-0-		159
07	1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 3		N	-0-		159
08	1953 N	1168	-0-	-785	-0-	1168 3		N	-0-		159
-----											
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	262356	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9196 - 10152
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	966 3		N	-0-		-0-
04	960 N	589	-0-	-371	-0-	589 3		N	-0-		-0-
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	577 3		N	-0-		-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	882 3		N	-0-		-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS (CODE)	* EOM BALANCE
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104 3	N	-0-		79
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035 3	N	-0-		79
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	-0-		79
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3	N	-0-		79
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994 3	N	-0-		79
08	1364	N	732	-0-	-632	-0-	732 3	N	-0-		79
-----											
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	52 3	N	-0-		44
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-		44
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		44
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		44
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61 3	N	-0-		44
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55 3	N	-0-		44
-----											
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909			
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221 3	N	-0-		145
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225 3	N	-0-		145
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		145
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-		145
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214 3	N	-0-		145
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136 3	N	-0-		145
-----											
BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940			
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250 3	N	-0-		237
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 3	N	-0-		237
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3	N	-0-		237
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 3	N	-0-		237
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 3	N	-0-		237
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-		237
-----											
MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364			
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-		123
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64 3	N	-0-		123
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-		123
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		123
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3	N	-0-		123
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		123
-----											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148			
03	930	N	501	-0-	-429	-0-	501 3	N	-0-		136
04	870	N	439	-0-	-431	-0-	439 3	N	-0-		136
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		136
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	912 3	N	68	177 1	27
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452 3	N	-0-		27
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	807 3	N	-0-		27
-----											
TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076			
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-		44
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375 3	N	-0-		44
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458 3	N	-0-		44
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		44
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363 3	N	-0-		44
08	465	N	243	-0-	-222	-0-	243 3	N	-0-		44



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HAYNIE		//CONT.// //CONT.//	06476 800 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
		WELL #:	2	RRCID ->	266161	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9754 - 10172		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2793 3	53 9	N	48	160 1		47
04		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2385 3	20 9	N	18			65
05		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2294 3	15 9	N	14			79
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2357 3	17 9	N	15			94
07		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2299 3	19 9	N	17			111
08		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2086 3	20 9	N	18			129
-----													
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	267003	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9738 - 10212		
03		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 3		N	-0-			82
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			82
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-			82
06		1050 N	1040	-0-	-10	-0-	1040 3		N	-0-			82
07		744 N	559	-0-	-185	-0-	559 3		N	-0-			82
08		1085 N	921	-0-	-164	-0-	921 3		N	-0-			82
-----													
WILLIAMS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	267632	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9741 - 10129		
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			106
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			106
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			106
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			106
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			106
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-			106
-----													
HARVEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	267633	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9312 - 10204		
03		620 N	239	-0-	-381	-0-	239 3		N	-0-			82
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			82
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-			82
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			82
07		775 N	677	-0-	-98	-0-	677 3		N	-0-			82
08		1023 N	394	-0-	-629	-0-	394 3		N	-0-			82
-----													
KLARAS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	267863	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9690 - 10128		
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1874 3	28 9	N	25	172 1		59
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1712 3	12 9	N	11			70
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1349 3	8 9	N	7			77
06		1620 N	1402	-0-	-218	-0-	1381 3	21 9	N	19			96
07		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1723 3	7 9	N	6			102
08		1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1222 3	13 9	N	12			114
-----													
ERICSON GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	268476	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9696 - 10124		
03		868 N	360	-0-	-508	-0-	360 3		N	-0-			177
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			177
05		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			177
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			177
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			177
08		775 N	714	-0-	-61	-0-	714 3		N	-0-			177
-----													
KLARAS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	269898	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9702 - 10137		
03		1829 N	1475	-0-	-354	-0-	1467 3	8 9	N	7			116
04		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298 3	6 9	N	5			121
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1635 3	6 9	N	5			126
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1534 3	13 9	N	12			138
07		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1317 3	7 9	N	6			144
08		1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1357 3	17 9	N	15			159

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
03	1798 N	646	-0-	-1152	-0-	637	3	9	9	N	8	97
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14	111
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	3	1	9	N	1	112
06	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1529	3	10	9	N	9	121
07	589 N	568	-0-	-21	-0-	559	3	9	9	N	8	129
08	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	1353	3	11	9	N	10	139
-----												
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 271872		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152				
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-	59
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-	59
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	59
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	59
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	59
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	59
-----												
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272082		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918				
03	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	10622	3	95	9	N	86	146
04	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8492	3	87	9	N	79	52
05	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7779	3	2	9	N	2	54
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-	54
07	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7438	3	72	9	N	65	119
08	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	8523	3	196	9	N	178	119
-----												
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274177		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186				
03	2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862	3			N	-0-	203
04	2220 N	1912	-0-	-308	-0-	1912	3			N	-0-	203
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-	203
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-	203
07	1984 N	1541	-0-	-443	-0-	1541	3			N	-0-	203
08	2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2053	3			N	-0-	203
-----												
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196				
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3875	3	40	9	N	36	70
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3647	3	44	9	N	40	110
05	3503 X	2316	-0-	-1187	-0-	2294	3	22	9	N	20	130
06	3630 X	2463	-0-	-1167	-0-	2454	3	9	9	N	8	138
07	3751 X	3477	-0-	-274	-0-	3466	3	11	9	N	10	148
08	3751 X	2180	-0-	-1571	-0-	2170	3	10	9	N	9	157
-----												
HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988				
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-	130
04	3510 X	3060	-0-	-450	-0-	3060	3			N	-0-	130
05	3100 X	2771	-0-	-329	-0-	2771	3			N	-0-	130
06	3660 X	809	-0-	-2851	-0-	809	3			N	-0-	130
07	3782 X	2349	-0-	-1433	-0-	2349	3			N	-0-	130
08	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	2967	3			N	-0-	130
-----												
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065				
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-	101
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-	101
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-	101
06	1830 N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-	101
07	1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			N	-0-	101
08	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1321	3			N	-0-	101

-----												
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282294	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9308 - 9854
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		3441 X	2505	-0-	-936	-0-	2465 3	40 9	N	36		108
04		3330 X	2693	-0-	-637	-0-	2547 3	146 9	N	133	179 1	62
05		2852 X	2550	-0-	-302	-0-	2508 3	42 9	N	38		100
06		2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2349 3	190 9	N	173	161 1	112
07		2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2040 3	22 9	N	20		132
08		2790 X	1032	-0-	-1758	-0-	1012 3	20 9	N	18		150
-----												
KLARAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	282481	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9746 - 10164
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-		157
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-		157
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-		157
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-		157
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-		157
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264 3		N	-0-		157
-----												
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	145879	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9472 - 9686
WALKER												
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	266134	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9624 - 10144
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99
-----												
GRAY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282353	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8716 - 8852
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
-----												
CR2 ENERGY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615
SAVAGE GAS UNIT												
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
CRATON OPERATING LLC				186717										
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464		
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-
ROY, LEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143557	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9252 - 9607		
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	24	1	239	2	N	-0-			-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	8	1	259	2	N	-0-			-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	2	1	249	2	N	-0-			-0-
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	2	1	182	2	N	-0-			-0-
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145331	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	9322 - 9852		
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146135	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	9224 - 9822		
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61	1	752	2	N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	134	1	1320	2	N	-0-			-0-
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	2	N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720		
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	114	1	1393	2	Y	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	138	1	1351	2	Y	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	45	1	1509	2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	10	1	1267	2	Y	2	2	8	-0-
07	1550 N	1235	-0-	-315	-0-	16	1	1219	2	Y	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KELLY "A"			//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
WELL #:			1U	RRCID -> 180137	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 9273	- 9533									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																	
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-
-----																	
KELLY "B"			WELL #:	1U	RRCID -> 182178	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 13525	PERF. 9717	- 9888								
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-
-----																	
WEST "B"			WELL #:	4U	RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 13307	PERF. 9386	- 9592								
03	403 N	342	-0-	-61	-0-	26 1	316 2	Y	-0-			-0-					-0-
04	450 N	341	-0-	-109	-0-	32 1	309 2	Y	-0-			-0-					-0-
05	465 N	180	-0-	-285	-0-	5 1	175 2	Y	-0-			-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	3 1	350 2	Y	-0-			-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	6 1	501 2	Y	-0-			-0-					-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-					-0-
-----																	
SAVAGE GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9024	- 9918								
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-
-----																	
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-					-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-
-----																	
WEST "A"			WELL #:	3	RRCID -> 220461	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 13702	PERF. 9166	- 9937								
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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LEE ROY "A"		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884																
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-
-----																
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941																
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-
-----																
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977																
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-
-----																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961																
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-
-----																
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819																
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-
-----																
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163																
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-
-----																
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287																
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) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

03	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	99	1	1217	2	N	-0-		-0-
04	1530	N	1281	-0-	-249	-0-	118	1	1163	2	N	-0-		-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	38	1	1258	2	N	-0-		-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	12	1	1602	2	N	-0-		-0-
07	1333	N	828	-0-	-505	-0-	11	1	817	2	N	-0-		-0-
08	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	2			N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

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-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		WELL #: 11		RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260			
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-
KELLY "B"				WELL #: 4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 10625 - 11358			
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-
WORTHY				WELL #: 7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859			
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-
WORTHY				WELL #: 13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149			
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-
KELLY "A"				WELL #: 5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592			
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-
WEST "A"				WELL #: 8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124			
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-



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY		//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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-
KELLY "A"		WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721						
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-
KELLY "A"		WELL #:		9		RRCID -> 250779		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10188					N	NO RPT					-0-
WEST "B"		WELL #:		6		RRCID -> 251648		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302						
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-
WEST "A"		WELL #:		6		RRCID -> 251732		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385						
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-
WORTHY "A" UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 252576		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350						
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-
BLACK "A"		WELL #:		4		RRCID -> 253719		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468						
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) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WORTHY "A" UNIT		//CONT.// //CONT.//	06476 800 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
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
-----												
WEST A		WELL #: 12		RRCID -> 254457	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 13140	PERF. 9517 - 10436					
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-
-----												
WEST A		WELL #: 7		RRCID -> 283326	COMPL. DATE 06/04/2017	TOTAL DEPTH 14525	PERF. 9300 - 13950					
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	14 N	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WEST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 283766	COMPL. DATE 03/08/2016	TOTAL DEPTH 13340	PERF. 9229 - 9971					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4699			N	-0-			-0-
-----												
FLETCHER OPERATING, LLC JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 273611 2		RRCID -> 179531	COMPL. DATE 09/06/2001	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 8415 - 9677					
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-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY HULL, EFFIE MAE		WELL #: 386310 1		RRCID -> 089645	COMPL. DATE 08/28/1995	TOTAL DEPTH 13824	PERF. 9372 - 9491					
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-			25
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			25
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-			25
06	1680 N	1114	-0-	-566	-0-	1114 2		N	-0-			25
07	1736 N	1444	-0-	-292	-0-	1444 2		N	-0-			25
08	3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2		N	-0-			25
-----												
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091957	COMPL. DATE 03/11/1994	TOTAL DEPTH 10135	PERF. 9064 - 10028					
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												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
*01		2170 X	570	-0-	-1600	-0-	570	2			N	156
*02		2030 X	1479	-0-	-551	-0-	1431	2	48	9	N	63
03		1953 N	667	-0-	-1286	-0-	667	2			N	63
04		540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	63
05		1519 N	391	-0-	-1128	-0-	391	2			N	63
06		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	63
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1458	2	14	9	N	76
*08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-
-----												
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684												
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	23
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	23
05		2077 N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2			N	23
*06		1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	23
07		1953 N	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			N	23
08		1116 N	907	-0-	-209	-0-	907	2			N	-0-
-----												
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518												
03		2108 N	1908	-0-	-200	-0-	1907	2	1	9	N	40
04		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1938	2	81	9	N	10
05		1984 N	1852	-0-	-132	-0-	1846	2	6	9	N	15
06		1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	15
07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	15
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	15
-----												
FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013												
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	8
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	8
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	8
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	8
07		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	8
08		310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	8
-----												
VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398												
03		4185 X	3687	-0-	-498	-0-	3687	2			N	94
04		4050 X	3389	-0-	-661	-0-	3389	2			N	94
05		4185 X	3014	-0-	-1171	-0-	3014	2			N	94
*06		3810 X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	94
07		3937 X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	94
08		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989			TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213							
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

  

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174							
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					56
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					56
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					56
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					56
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					56

  

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149							
03	3441 X	2884	-0-	-557	-0-	2876	2	8	9	N	7					85
04	3330 X	2845	-0-	-485	-0-	2828	2	17	9	N	15					100
05	3534 X	2731	-0-	-803	-0-	2725	2	6	9	N	5	1	8			104
*06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3520	2	29	9	N	26	89	1	1	8	40
07	3534 X	3405	-0-	-129	-0-	3405	2			N	-0-					40
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					40

  

VARIBUS		WELL #: 4		RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377							
03	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	2	4	9	N	4	4	1			75
04	3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3122	2	3	9	N	3	3	1			75
05	3627 X	2771	-0-	-856	-0-	2769	2	2	9	N	2	2	8			75
*06	3810 X	3346	-0-	-464	-0-	3344	2	2	9	N	2	2	8			75
07	3937 X	3547	-0-	-390	-0-	3546	2	1	9	N	1	1	8			75
08	3937 X	3499	-0-	-438	-0-	3499	2			N	-0-					75

  

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330							
03	3100 N	2633	-0-	-467	-0-	1860	2	2	9	N	2	2	1			35
04	3000 N	2531	-0-	-469	-0-	1391	2	44	9	N	40	65	1			10
05	3100 N	2222	-0-	-878	-0-	513	2	1	9	N	1	1	8			10
*06	2902 N	2389	-0-	-513	-0-	2389	2			N	-0-					10
*07	2604 N	2282	-0-	-322	-0-	2282	2			N	-0-					10
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					10

  

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428							
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			19
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			19
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			19
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			19
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			19
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-			-0-
06	270 N	149	-0-	-121	-0-	149 2		N	-0-			-0-
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			-0-
08	217 N	147	-0-	-70	-0-	147 2		N	-0-			-0-

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

03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-

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	2604 X	2565	-0-	-39	-0-	2563 2	2 9	N	2	2 1		10
04	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2615 2	2 9	N	2	2 1		10
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2617 2	2 9	N	2	2 8		10
*06	2490 N	1381	-0-	-1109	-0-	1380 2	1 9	N	1	1 8		10
07	2666 N	1078	-0-	-1588	-0-	1077 2	1 9	N	1	1 8		10
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924 2		N	-0-			10

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GRAYSON			WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993			TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6960 2	165 9	N	150	194 1	1 8	65
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442 2		N	-0-			65
05	5518 X	707	-0-	-4811	-0-	707 2		N	-0-			65
*06	5340 X	2559	-0-	-2781	-0-	2559 2		N	-0-			65
07	5518 X	4808	-0-	-710	-0-	4624 2	184 9	N	167	42 1		190
08	5518 X	2163	-0-	-3355	-0-	2163 2		N	-0-			190
-----												
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522		
*01	961 N	538	-0-	-423	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	555 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*03	527 N	508	-0-	-19	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	659 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2		N	-0-			-0-
08	651 N	569	-0-	-82	-0-	569 2		N	-0-			-0-
-----												
VARIBUS			WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----												
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665		
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----												
FULTON "A"			WELL #: 1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831		
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-
-----												
NEWELL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996			TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408		
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-			20
04	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953 2		N	-0-			20
05	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	1006 2		N	-0-			20
06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	938 2		N	-0-			20
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		N	-0-			20
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
MARSHALL "A"			WELL #: 7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085						
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	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-
-----															
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164						
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-				77
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	552	2	112	9	N	102	166	1		13
05	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-				13
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				13
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-				13
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-				13
-----															
HOLMES "S"			WELL #: 2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507						
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				13
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-				13
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				13
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				13
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				13
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				13
-----															
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 173940		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 -> 174632		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100						
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				88
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				88
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				88
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				88
-----															
NEWELL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 175667		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366						
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-				30
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-				30
05	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-				30
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				30
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	N	7				37
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8				45
-----															
HOLMES "S"			WELL #: 3		RRCID -> 175730		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506						
03	1984 N	1645	-0-	-339	-0-	1645	2			N	-0-				23
04	1710 N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2			N	-0-				23
05	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	1486	2			N	-0-				23
*06	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			N	-0-				23
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-				23
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184328 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368

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 #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

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-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

03	4960 X	3936	-0-	-1024	-0-	3936	2				Y	-0-					7
04	4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2				Y	-0-					7
05	4960 X	856	-0-	-4104	-0-	856	2				Y	-0-					7
06	4800 X	4687	-0-	-113	-0-	4687	2				Y	-0-					7
07	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2				Y	-0-					7
08	3937 X	3742	-0-	-195	-0-	3742	2				Y	-0-					7

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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 (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 "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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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 "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373	
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-
-----									
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837	
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 (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KING, GAIL		WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OAKES, PAT GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	243024	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8968 - 10034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
EPPES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9046 - 10147	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	9311 - 11885
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-			132	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			132	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			132	
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			132	
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-			132	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			132	
REED "E" GAS UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	9101 - 10007
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EPPES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2			N	-0-					138
04	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			N	-0-					138
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					138
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					138
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					138
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					138
-----																
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154								
*02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2288	2	201	9	N	183	187	1	2	8	27
*03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2286	2		3	N	3	3	8			27
*04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2304	2		4	N	4	4	8			27
*05	2449 N	2304	-0-	-145	-0-	2300	2		4	N	4	4	8			27
*06	2220 N	2068	-0-	-152	-0-	2065	2		3	N	3	3	8			27
*07	2387 N	1542	-0-	-845	-0-	1541	2		1	N	1	1	8			27
08	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					27
-----																
PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230								
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					18
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					18
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					18
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					18
08	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					18
-----																
GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818								
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					31
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					31
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					31
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					31
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					31
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					31

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----											
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 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 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-
-----											
FULTON "A"		WELL #: 15		RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-		-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		-0-
05	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	2	N	-0-		-0-
*06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2	N	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
-----											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832			
03	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2	N	-0-		-0-
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2	N	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-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-
-----											
FULTON "A"		WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
SAMET GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 266111	COMPL. DATE 02/07/2012	TOTAL DEPTH 13973	PERF. 9618	- 10480	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
-----										
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:	6	RRCID -> 269754	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 14439	PERF. 9126	- 10468	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-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-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				-0-	



BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #:	2	RRCID ->	271278	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	14402	PERF. 9224 - 9406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	274774	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 9088 - 9800		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SWANSON GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280424	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	17177	PERF. 9886 - 10246		
03	4123 X	2931	-0-	-1192	-0-	2928	2	3 9	N	3	3 1		20
04	3990 X	2714	-0-	-1276	-0-	2625	2	89 9	N	81	2 1		99
05	3844 X	3059	-0-	-785	-0-	3057	2	2 9	N	2	2 8		99
*06	3720 X	2619	-0-	-1101	-0-	2617	2	2 9	N	2	2 8		99
07	3410 X	2193	-0-	-1217	-0-	2192	2	1 9	N	1	1 8		99
08	3069 X	2236	-0-	-833	-0-	2236	2		N	-0-			99

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HUNTER GAS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION		884558											
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #: 2		RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375			
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-	
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
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-			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-			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-	
RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040			
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	Y	8	25
04	450	N	225	-0-	-225	-0-	9	9	217	2	Y	2	4
05	527	N	16	-0-	-511	-0-	6	1					
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	2	9	428	2	Y	4	8
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	2					4
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1					8
							4	9					
							13	1	312	2	Y	-0-	8
							12	1	303	2	Y	1	9
							1	9					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 10072	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	2232 X	1983	-0-	-249	-0-	63 1	1890 2	Y	27			51	
04	2160 X	975	-0-	-1185	-0-	30 9	952 2	Y	2			53	
05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	21 1		Y	-0-			53	
06	1980 X	1946	-0-	-34	-0-	2 9	1885 2	Y	9			62	
07	2046 X	2017	-0-	-29	-0-	10 9	1951 2	Y	10	56 1		16	
08	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	55 1	2115 2	Y	23			39	
						11 9							
						80 1							
						25 9							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 10254			
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 #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8408 - 9480			
03	899 N	721	-0-	-178	-0-	23 1	687 2	Y	10			23	
04	930 N	454	-0-	-476	-0-	11 9	443 2	Y	1			24	
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	10 1		Y	-0-			24	
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1 9	1018 2	Y	5			29	
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	27 1	884 2	Y	4	26 1		7	
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	6 9	799 2	Y	8			15	
						25 1							
						4 9							
						30 1							
						9 9							
GILLEN, IRA		WELL #: 1		RRCID -> 175055		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9210			
03	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	154 1	4520 2	Y	86	67 1		38	
04	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	95 9	2053 2	Y	24			62	
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-	43 1		Y	24	86 1		-0-	
06	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	26 9	4568 2	Y	59			59	
07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	65 9	4354 2	Y	43			102	
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	144 1	3515 2	Y	50	85 1		67	
						47 9							
						134 1							
						55 9							
ELLIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 179496		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7967 - 9176			
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 1	546 2	Y	-0-			-0-	
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	6 1	293 2	Y	-0-			-0-	
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-	
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	14 1	493 2	Y	-0-			-0-	
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	13 1	391 2	Y	-0-			-0-	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	11 1	283 2	Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	53	1	1596	2	Y	23	42
04	1440 N	874	-0-	-566	-0-	25	9	854	2	Y	2	44
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	18	1			Y	-0-	44
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2	9	2127	2	Y	10	54
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	11	9	1760	2	Y	9	15
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1794	2	Y	19	34
						10	9					
						68	1					
						21	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	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-
-----												
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486				
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-
-----												
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	2299	-0-	-26	-0-	94	1	2159	2	Y	42		109
04	2250 X	1150	-0-	-1100	-0-	46	9	1105	2	Y	12	100 1	21
05	2294 X	16	-0-	-2278	-0-	13	9			Y	-0-		21
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	16	2	2218	2	Y	19		40
07	2294 X	1627	-0-	-667	-0-	88	1	1561	2	Y	3		43
08	2294 X	1534	-0-	-760	-0-	21	9	1467	2	Y	7		50
						59	1						
						8	9						
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922				
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	Y	7		17
04	270 N	213	-0-	-57	-0-	8	9	205	2	Y	2	16 1	3
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	6	1			Y	-0-		3
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	2	9	857	2	Y	7		10
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	5	2	353	2	Y	-0-		10
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34	1	307	2	Y	1		11
						8	9						
						14	1						
						12	1						
						1	9						
RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133				
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	Y	9		22
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	9	250	2	Y	3	20 1	5
05	465 N	5	-0-	-460	-0-	7	1			Y	-0-		5
06	480 N	381	-0-	-99	-0-	3	9	364	2	Y	3		8
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	5	2	381	2	Y	-0-		8
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	1		9
						14	1						
						1	9						
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089				
03	465 N	195	-0-	-270	-0-	8	1	183	2	Y	4		17
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	4	1	144	2	Y	1	16 1	2
05	217 N	5	-0-	-212	-0-	4	1			Y	-0-		2
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9	242	2	Y	2		4
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	5	2	309	2	Y	-0-		4
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1		5
						2	9						
						13	1						
						8	1						
						1	9						
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044				
03	1860 N	1455	-0-	-405	-0-	48	1	1407	2	Y	-0-		-0-
04	1800 N	1033	-0-	-767	-0-	21	1	1012	2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	66	1	2245	2	Y	-0-		-0-
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	53	1	1610	2	Y	-0-		-0-
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	54	1	1425	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GILLEN, IRA		WELL #:		3	RRCID ->	266157	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF.	8002 - 9161	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		8401 X	5987	-0-	-2414	-0-	194 1	5690 2	Y	94	113 1		42
04		8130 X	3593	-0-	-4537	-0-	103 9	3480 2	Y	36			78
05		8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	73 1		Y	21	99 1		-0-
06		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	40 9	6764 2	Y	76			76
07		5983 X	4968	-0-	-1015	-0-	84 9	4765 2	Y	42			118
08		5983 X	5032	-0-	-951	-0-	157 1	4783 2	Y	60	98 1		80
							46 9						
							183 1						
							66 9						

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)				06479 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DONIE		WELL #:		1	RRCID ->	183581	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9109 - 9463
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-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	185459	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9551 - 9673
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-		-0-
04	600 N	104	-0-	-496	-0-	104 2			N	-0-		-0-
05	372 N	36	-0-	-336	-0-	36 2			N	-0-		-0-
06	390 N	176	-0-	-214	-0-	176 2			N	-0-		-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		-0-

BEN WHEELER (BACON LIME)				07076 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAN ZANDT		
ARMOR RESOURCES LLC				031587								
MARSH, M.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130316	COMPL. DATE	01/23/1989	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8493 - 8506
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-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		1	RRCID ->	156293	COMPL. DATE	07/18/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8520 - 8532
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LANCASTER, J.K.		WELL #:		2	RRCID ->	171089	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8496 - 8507
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660		PERF. 13045 - 13351	
SHERROD													
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-
-----													
BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420	
JOHNSON "AB" GAS UNIT													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CAMPBELL GAS UNIT		273611		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-
-----													
CAMPBELL GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		273611		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8256 - 8260	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CAMPBELL GAS UNIT		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		273611		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GILLEN, IRA		266274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		273611		WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

-----															
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
WILLIS			WELL #: 1		RRCID -> 169108			COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		6448 #	3801	-0-	-2647	-0-	123	1	3678	2	N	-0-			-0-
04		7200 #	3709	-0-	-3491	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
05		7440 #	3685	-0-	-3755	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
06		7200 #	2162	-0-	-5038	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
07		7192 #	2322	-0-	-4870	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
08		3844 #	1706	-0-	-2138	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
-----															
BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)			10190 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
RILEY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 156825			COMPL. DATE 07/29/1995			TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153				
03		24335 X	18798	-0-	-5537	-0-	658	1	18140	2	N	-0-			-0-
04		22110 X	20786	-0-	-1324	-0-	686	1	20100	2	N	-0-			-0-
05		21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	658	1	20952	2	N	-0-			-0-
06		21485 X	21485	-0-	-0-	-0-	834	1	20651	2	N	-0-			-0-
07		21483 X	14883	-0-	-6600	-0-	33	1	14850	2	N	-0-			-0-
08		23399 X	23399	-0-	-0-	-0-	23399	2			N	-0-			-0-
-----															
RILEY TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 161377			COMPL. DATE 09/05/1996			TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035				
03		8060 X	4516	-0-	-3544	-0-	158	1	4358	2	N	-0-			-0-
04		9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	305	1	8928	2	N	-0-			-0-
05		9796 X	8251	-0-	-1545	-0-	251	1	8000	2	N	-0-			-0-
06		9480 X	8557	-0-	-923	-0-	332	1	8225	2	N	-0-			-0-
07		9796 X	5500	-0-	-4296	-0-	12	1	5488	2	N	-0-			-0-
08		9548 X	8458	-0-	-1090	-0-	8458	2			N	-0-			-0-
-----															
RILEY TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 165226			COMPL. DATE 02/11/1997			TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380				
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-
-----															
CAMP COOLEY			WELL #: 2R		RRCID -> 166005			COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452				
03		34193 X	32925	-0-	-1268	-0-	1008	1	31917	2	N	-0-			-0-
04		33090 X	31354	-0-	-1736	-0-	907	1	30447	2	N	-0-			-0-
05		34193 X	29736	-0-	-4457	-0-	919	1	28817	2	N	-0-			-0-
06		31860 X	30233	-0-	-1627	-0-	1173	1	29060	2	N	-0-			-0-
07		32922 X	21771	-0-	-11151	-0-	48	1	21723	2	N	-0-			-0-
08		32922 X	32805	-0-	-117	-0-	32805	2			N	-0-			-0-
-----															
RAND-PAULSON RILEY TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 170391			COMPL. DATE 08/08/1998			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300				
03		21421 X	21418	-0-	-3	-0-	749	1	20669	2	N	-0-			-0-
04		20700 X	20590	-0-	-110	-0-	680	1	19910	2	N	-0-			-0-
05		21235 X	20414	-0-	-821	-0-	621	1	19793	2	N	-0-			-0-
06		20730 X	20372	-0-	-358	-0-	791	1	19581	2	N	-0-			-0-
07		21421 X	12485	-0-	-8936	-0-	27	1	12458	2	N	-0-			-0-
08		21421 X	19898	-0-	-1523	-0-	19898	2			N	-0-			-0-



BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
03		3131 X	2997	-0-	-134	-0-	54 1	2943 2		N	-0-	-0-
04		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	25 1	3045 2		N	-0-	-0-
05		3131 X	2173	-0-	-958	-0-	1 1	2172 2		N	-0-	-0-
06		2910 X	2061	-0-	-849	-0-	2061 2			N	-0-	-0-
07		3131 X	2854	-0-	-277	-0-	2854 2			N	-0-	-0-
08		3131 X	2711	-0-	-420	-0-	30 1	2681 2		N	-0-	-0-
-----												
RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675												
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		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-
-----												
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358												
03		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	2 1	1735 2	Y		-0-	10
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		Y		-0-	10
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	290 1	1762 2	Y		-0-	10
06		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	553 1	1899 2	Y		-0-	10
07		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	386 1	1853 2	Y		-0-	10
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	343 1	1739 2	Y		-0-	10
-----												
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276												
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1 1	1029 2	Y		-0-	-0-
04		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		Y		-0-	-0-
05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	173 1	1053 2	Y		-0-	-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	291 1	1001 2	Y		-0-	-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	220 1	1055 2	Y		-0-	-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	230 1	1167 2	Y		-0-	-0-
-----												
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280												
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	1 1	423 2	Y		-0-	-0-
04		750 N	648	-0-	-102	-0-	648 2		Y		-0-	-0-
05		1178 N	815	-0-	-363	-0-	115 1	700 2	Y		-0-	-0-
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	200 1	686 2	Y		-0-	-0-
07		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	189 1	904 2	Y		-0-	-0-
08		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	207 1	1047 2	Y		-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
KERIS		WELL #: 3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250				
M	ALLOW 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	2015 X	1726	-0-	-289	-0-	2	1	1724	2	Y	-0-			-0-
04	1950 X	1838	-0-	-112	-0-	1838	2			Y	-0-			-0-
05	2015 X	1998	-0-	-17	-0-	282	1	1716	2	Y	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	517	1	1776	2	Y	-0-			-0-
07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	382	1	1832	2	Y	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	345	1	1749	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196						
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-
-----														
WILSON		WELL #: 3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160						
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			5
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			5
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-			5
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	14	1	49	2	N	-0-			5
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			5
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-			5
-----														
WILSON		WELL #: 5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220						
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	1	1	627	2	Y	-0-			8
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635	2			Y	-0-			8
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	101	1	613	2	Y	-0-			8
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	179	1	613	2	Y	-0-			8
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	141	1	678	2	Y	-0-			8
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	128	1	649	2	Y	-0-			8
-----														
WHITE		WELL #: 6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205						
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			42
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			42
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-			42
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	2	N	-0-			42
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	N	-0-			42
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-			42
-----														
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230						
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			47
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			47
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	31	1	186	2	Y	-0-			47
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	60	1	206	2	Y	-0-			47
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	2	Y	-0-			47
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	Y	-0-			47
-----														
KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362						
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-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
KERIS		WELL #: 5			RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420					
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	EOM BALANCE
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	2	1	1242	2	N	-0-				35
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				35
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	198	1	1205	2	N	-0-				35
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	367	1	1262	2	N	-0-				35
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	275	1	1317	2	N	-0-				35
08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	257	1	1299	2	N	-0-				35
WILSON		WELL #: 10			RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306					
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-
WILSON		WELL #: 7			RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193					
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1	1	1112	2	N	-0-				10
04	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-				10
05	1364 N	966	-0-	-398	-0-	136	1	830	2	N	-0-				10
06	1080 N	103	-0-	-977	-0-	23	1	80	2	N	-0-				10
07	1147 N	842	-0-	-305	-0-	145	1	697	2	N	-0-				10
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	186	1	943	2	N	-0-				10
KERIS		WELL #: 6			RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253					
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	3	1	2038	2	N	-0-				-0-
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-				-0-
05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	282	1	1717	2	N	-0-				-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	421	1	1445	2	N	-0-				-0-
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	357	1	1714	2	N	-0-				-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	240	1	1214	2	N	-0-				-0-
KERIS		WELL #: 7			RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268					
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				25
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				25
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	2	Y	-0-				25
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	Y	-0-				25
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	16	1	79	2	Y	-0-				25
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	2	Y	-0-				25
WILSON		WELL #: 12			RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200					
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-				-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	51	1	312	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	257	-0-	-73	-0-	58	1	199	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	164	-0-	-115	-0-	28	1	136	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	184	-0-	-188	-0-	30	1	154	2	Y	-0-				-0-
WHITE		WELL #: 14			RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212					
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	1	1	402	2	N	-0-				8
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-				8
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	59	1	356	2	N	-0-				8
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	124	1	425	2	N	-0-				8
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	109	1	524	2	N	-0-				8
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	100	1	507	2	N	-0-				8

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		13
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		13
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	8	1	N	-0-		13
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		13
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		13
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	N	-0-		13
-----											
KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322			
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		53
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2	N	-0-		53
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-		53
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	144	1	N	-0-		53
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-		53
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		53
-----											
KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246			
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	370	2	N	-0-		-0-
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-		-0-
05	527 N	405	-0-	-122	-0-	57	1	N	-0-		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-		-0-
07	806 N	470	-0-	-336	-0-	81	1	N	-0-		-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-		-0-
-----											
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		RRCID -> 160175		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262			
JACKSON "B"		WELL #: 1									
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-
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 173210		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604			
BRADLEY "A"		WELL #: 2T									
*01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	3		28
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-		28
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		28
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-		28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		28
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		28
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		28
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	Y	-0-		28
-----											
BRADLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176424		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394			
*01	93 N	28	-0-	-65	-0-	24	2	Y	4		46
*02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2	Y	-0-		46
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		46
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-		46
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-		46
*06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-		46
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		46
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2	Y	-0-		46

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	6908 - 9446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-						Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			9

  

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	7100 - 9410			
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				14		Y	-0-			14
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14

  

BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	8722 - 9367			
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				60	7	Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*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-

  

BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8802 - 9499
*01	62 N	32	-0-	-30	-0-	7	2	25	9	Y	23	23
*02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-	23
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-	23
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	23
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	23
*06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	23
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	23
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	23

  

BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8884 - 9588
*01	62 N	32	-0-	-30	-0-	7	2	25	9	Y	23	23
*02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2			Y	-0-	23
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	23
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	23
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-	23
*06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	23
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-	23
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	23

  

BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	8842 - 9518
*01	62 N	21	-0-	-41	-0-	19	2	2	9	Y	2	58
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	58
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-	58
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	58
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-	58
*06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-	58
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-	58
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-	58

OIL AND GAS DIVISION

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554														
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3111	-0-	111	111	140	1	2971	2	N	-0-			-0-
05	1921 N	1810	-0-	-111	-0-	81	1	1729	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1057	-0-	-353	-0-	47	1	1010	2	N	-0-			-0-
07	1550 X	637	-0-	-913	-0-	29	1	608	2	N	-0-			-0-
08	1550 X	681	-0-	-869	-0-	31	1	650	2	N	-0-			-0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270														
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-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192														
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-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290														
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			47
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			47
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-			47
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			47
07	279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2			Y	-0-			47
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			47

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			13

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614														
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	2	1	6	2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750  
 KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

03	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-				27
04	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-				27
05	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	7	1	45	2	N	-0-			27
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	12	1	42	2	N	-0-			27
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	11	1	55	2	N	-0-			27
08	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	10	1	50	2	N	-0-			27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6196 - 6242

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-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 290397 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6558 - 6813

03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-			-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

03	82	N	82	-0-	-0-		-0-	82	2		N	-0-				-0-
04	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2		N	-0-				-0-
05	104	N	104	-0-	-0-		-0-	15	1	89	2	N	-0-			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-		-0-	23	1	79	2	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-		-0-	17	1	79	2	N	-0-			-0-
08	93	N	90	-0-	-3		-0-	15	1	75	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

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
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 10850 - 11034

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-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750  
 WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	22	1	75	2	Y		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	2	Y		-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-			17
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2	Y	-0-			17
05	155 N	50	-0-	-105	-0-	7	1	43	2	Y		17
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	Y		17
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	Y		17
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y		17

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	18	1	63	2	Y		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y		-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	Y		-0-



BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7341 - 7398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
-----															
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	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 #:		11	RRCID ->	179344	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7862 - 8088				
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-
-----															
KERIS		WELL #:		9	RRCID ->	191309	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7073 - 7210				
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2				Y	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2			Y	-0-				-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2				Y	-0-				-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2				Y	-0-				-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 2			Y	-0-				-0-
-----															
WHITE		WELL #:		13	RRCID ->	212936	COMPL. DATE	03/29/2014	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 - 7416				
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-
-----															
WILSON		WELL #:		15	RRCID ->	215790	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 6858 - 7146				
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	2 1	1444 2			N	-0-				13
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2				N	-0-				13
05	1085 N	293	-0-	-792	-0-	41 1	252 2			N	-0-				13
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				13
07	1271 N	17	-0-	-1254	-0-	3 1	14 2			N	-0-				13
08	279 N	60	-0-	-219	-0-	10 1	50 2			N	-0-				13

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
WHITE		WELL #:		10	RRCID ->	221383	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6924 - 6930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	

WILSON		WELL #:		6	RRCID ->	233232	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	7024 - 7044
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-

WILSON		WELL #:		16	RRCID ->	233701	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	6969 - 7084
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-		-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	2	N	-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	35	1	119	2	N	-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	2	N	-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	29	1	146	2	N	-0-

WHITE		WELL #:		15	RRCID ->	246762	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8146	PERF.	6742 - 6812
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038		JACKSON	WELL #:	1	RRCID ->	209544	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7438 - 7456
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-		

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
JACKSON		WELL #:		3	RRCID ->	227304	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS 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-
JACKSON		WELL #:		4	RRCID ->	267622	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7072 - 7124	
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-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180	
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	176423	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7150 - 7180	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	178241	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7100 - 8002	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		6-C	RRCID ->	178525	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 6834 - 6840	
*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-

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRADLEY "A"		WELL #:		7-C	RRCID ->	179019	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 6872 - 6876			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRANTON (COTTON VALLEY)				11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
MARSHALL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	119924	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	13800	PERF. N/A			
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-
MARSHALL "A"		WELL #:		1 X	RRCID ->	121529	COMPL. DATE	06/09/1986	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14750 - 15200			
03	8463 X	8388	-0-	-75	-0-	62	1	8326	2	N	-0-			-0-
04	8190 X	7948	-0-	-242	-0-	148	1	7800	2	N	-0-			-0-
05	8463 X	7892	-0-	-571	-0-	130	1	7762	2	N	-0-			-0-
06	8190 X	7917	-0-	-273	-0-	172	1	7743	2	N	2	2 8		-0-
07	8463 X	6085	-0-	-2378	-0-	67	1	6018	2	N	-0-			-0-
08	8401 X	8343	-0-	-58	-0-	235	1	8108	2	N	-0-			-0-
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336		CAPACITY			CNTY: LEON					
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804			
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-
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)				11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454			
03	899 N	786	-0-	-113	-0-	6	1	780	2	N	-0-			-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	812	2	N	-0-			-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	891	2	N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	750	2	N	-0-			-0-
07	868 N	768	-0-	-100	-0-	8	1	760	2	N	-0-			-0-
08	899 N	747	-0-	-152	-0-	21	1	726	2	N	-0-			-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//		11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 217924		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	5177 X	2700	-0-	-2477	-0-	20	1	2680	2	N	-0-
04	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	95	1	5005	2	N	-0-
05	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	95	1	5655	2	N	-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	109	1	4877	2	N	-0-
07	5270 X	4744	-0-	-526	-0-	52	1	4692	2	N	-0-
08	5735 X	5512	-0-	-223	-0-	155	1	5357	2	N	-0-
-----											
JOHNSON, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 217955		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452			
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	14	1	1890	2	N	-0-
04	1710 N	371	-0-	-1339	-0-	7	1	364	2	N	-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	39	1	2336	2	N	-0-
06	1830 N	648	-0-	-1182	-0-	14	1	634	2	N	-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	11	1	978	2	N	-0-
08	2356 N	1010	-0-	-1346	-0-	28	1	982	2	N	-0-
-----											
CORBY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220106		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354			
03	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	69	1	9165	2	N	-0-
04	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	156	1	8256	2	N	-0-
05	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	150	1	8907	2	N	-0-
06	7200 X	6498	-0-	-702	-0-	142	1	6356	2	N	-0-
07	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	85	1	7569	2	N	-0-
08	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	259	1	8932	2	N	-0-
-----											
JOHNSON, A. B.		WELL #: 8		RRCID -> 240343		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338			
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-
-----											
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 105198		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289			
JOHNSON AB		WELL #: 1									
03	5983 X	5259	-0-	-724	-0-	1406	1	3853	2	N	-0-
04	5790 X	5378	-0-	-412	-0-	1390	1	3988	2	N	-0-
05	5580 X	4485	-0-	-1095	-0-	1029	1	3456	2	N	-0-
06	5100 X	2698	-0-	-2402	-0-	598	1	2100	2	N	-0-
07	5270 X	4062	-0-	-1208	-0-	609	1	3453	2	N	-0-
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-
-----											
DUBOIS		WELL #: 1		RRCID -> 226898		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	697					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611  
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3317 X	2013	-0-	-1304	-0-	434	1	1579	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	1403	-0-	-1807	-0-	291	1	1112	2	N	-0-			-0-
05	2821 X	952	-0-	-1869	-0-	157	1	795	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1986	-0-	-144	-0-	298	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	455	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	128	1	1903	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	3689 X	2889	-0-	-800	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
04	3270 X	1300	-0-	-1970	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
06	2820 X	1244	-0-	-1576	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07	2914 X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
08	2883 X	2509	-0-	-374	-0-	2509	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815  
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
BRG LONE STAR LTD. 090870  
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

03	3410 X	2404	-0-	-1006	-0-	2384	3	20	9	N	18	172	1	81
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3202	3	172	9	N	156	175	1	62
05	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	2930	3	84	9	N	76			138
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2754	3	196	9	N	178	178	1	138
07	3472 X	2408	-0-	-1064	-0-	2361	3	47	9	N	43			181
08	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	2436	3	229	9	N	208	176	1	213

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF. 8645 - 8964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		21173 X	12073	-0-	-9100	-0-	779 1	11220 2	N	67	217
							74 9				
04		20490 X	19348	-0-	-1142	-0-	754 1	18279 2	N	286 386 1	117
							315 9				
05		20770 X	19474	-0-	-1296	-0-	779 1	18447 2	N	225 188 1	154
							248 9				
06		20100 X	17616	-0-	-2484	-0-	754 1	16625 2	N	215	369
							237 9				
07		20770 X	17784	-0-	-2986	-0-	779 1	16869 2	N	124 184 1	309
							136 9				
08		19995 X	18509	-0-	-1486	-0-	779 1	17671 2	N	54 181 1	182
							59 9				

HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	290553	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12504	PERF. 8690 - 8720
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-

BARON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	294118	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10371 - 10997
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-			N	139 142 1	66
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	66
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133	
RUSSELL "A"		WELL #:		6							
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-

BRIGHT STAR (SMACKOVER)		11960 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RAINS				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365									
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14190 - 14378
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-

-----

BUFFALO (WOODBINE)			13061 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON					
LATHROP, A. D.			488235								
MELASKY, SARAH			WELL #:	1	RRCID -> 151582	COMPL. DATE	03/14/1938	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 2700 - 4870	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 (GEORGETOWN)			13066 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LEON					
PRIME OPERATING COMPANY			677770								
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2			WELL #:	1	RRCID -> 247910	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 6192 - 6200	
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-

-----

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	
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-

-----

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL			WELL #:	1	RRCID -> 051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5701 - 5926	
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					
BRG LONE STAR LTD.			090870								
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	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2257	3	N	-0-		-0-
04	2430 X	1814	-0-	-616	-0-	1814	3	N	-0-		-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3	N	-0-		-0-
06	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-		-0-
07	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3	N	-0-		-0-
08	2511 X	2470	-0-	-41	-0-	2470	3	N	-0-		-0-



BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	83	-0-	-10	-0-		83 3		N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-		72 3		N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 3		N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		N	-0-		-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		N	-0-		-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-		87 3		N	-0-		-0-

BURLESON HILL (PETTIT)				13620 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 8738 - 8876	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C., JR. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103683	COMPL. DATE	10/19/1982	TOTAL DEPTH	14100	PERF. 9114 - 9133	
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		Y	-0-		53
04	180 N	123	-0-	-57	-0-		123 2		Y	-0-		53
05	186 N	43	-0-	-143	-0-		43 2		Y	-0-		53
06	120 N	44	-0-	-76	-0-		44 2		Y	-0-		53
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2		Y	-0-		53
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		Y	-0-		53

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)				13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
DUNLAP, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	090649	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	16108	PERF. 9225 - 14254	
03	186 N	61	-0-	-125	-0-		61 2		Y	-0-		53
04	240 N	152	-0-	-88	-0-		152 2		Y	-0-		53
05	496 N	95	-0-	-401	-0-		95 2		Y	-0-		53
06	60 N	39	-0-	-21	-0-		39 2		Y	-0-		53
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309 2		Y	-0-		53
08	93 N	16	-0-	-77	-0-		16 2		Y	-0-		53

KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329	
03	2666 X	1983	-0-	-683	-0-		1983 2		N	-0-		3
04	3450 X	1061	-0-	-2389	-0-		1061 2		N	-0-		3
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-		3
06	3450 X	2962	-0-	-488	-0-		2962 2		N	-0-		3
07	2139 X	1534	-0-	-605	-0-		1534 2		N	-0-		3
08	1984 X	1439	-0-	-545	-0-		1439 2		N	-0-		3

COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424	
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		5589 2		Y	-0-		-0-
04	5160 X	3234	-0-	-1926	-0-		3234 2		Y	-0-		-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	-0-		-0-
06	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-		6689 2		Y	-0-		-0-
07	5332 X	4346	-0-	-986	-0-		4346 2		Y	-0-		-0-
08	5332 X	4923	-0-	-409	-0-		4923 2		Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.// 13621 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
DUNLAP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 254730		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 15078		PERF.13870 - 14776	
03	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4458	2	Y	-0-		14
04	4890 X	3543	-0-	-1347	-0-	3543	2	Y	-0-		14
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	-0-		14
06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2	Y	-0-		14
07	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2	Y	-0-		14
08	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2	Y	-0-		14
-----											
BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		14009 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
ORBIT EXPLORATION LLC		625548									
S. W. UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 117966		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 17404		PERF.16710 - 17348	
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)		14009 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		285305									
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #: 1 D		RRCID -> 079043		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 6429		PERF. 6306 - 6346	
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-
-----											
CADDO CREEK (JAMES LIME)		14492 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
BEARDEN, MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 162652		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10317 - 10393	
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-
-----											
CALVERT (COTTON VALLEY)		14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LUTZ, N. R. LEASE		WELL #: 2		RRCID -> 251694		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11406 - 13834	
03	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	356	2	N	-0-	-0-
04	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	903	2	N	-0-	-0-
05	651 N	297	-0-	-354	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	2	N	-0-	-0-
07	930 N	381	-0-	-549	B	-0-	381	2	N	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-
-----											
MOODY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 252028		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11442 - 13562	
03	2759 X	1728	-0-	-1031	B	-0-	1728	2	N	-0-	-0-
04	2670 X	2138	-0-	-532	B	-0-	2136	2	N	2	-0-
05	2759 X	1618	-0-	-1141	B	-0-	1618	2	N	-0-	-0-
*06	2550 X	1987	-0-	-563	B	-0-	1983	2	N	4	8
07	2201 X	1872	-0-	-329	B	-0-	1871	2	N	1	8
08	2201 X	2047	-0-	-154	B	-0-	2046	2	N	1	8

CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.// 14922 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MOSS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252060		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10707 - 11492	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	217 N	159	-0-	-58 B	-0-	159 2			N	-0-	-0-
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119 2			N	-0-	-0-
05	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 2			N	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2			N	-0-	-0-
07	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82 2			N	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-	-0-
-----											
WIESE		WELL #: 2		RRCID -> 252437		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13326 - 13380	
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-	-0-
04	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2			N	-0-	-0-
05	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2			N	-0-	-0-
06	330 N	218	-0-	-112 B	-0-	218 2			N	-0-	-0-
07	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2			N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 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	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2			N	-0-	-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2			N	-0-	-0-
05	1488 N	1189	-0-	-299 B	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
06	1320 N	1141	-0-	-179 B	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
07	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745 2			N	-0-	-0-
08	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657 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	1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
04	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2			N	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2			N	-0-	-0-
*06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	961 2	1 9	N	1	8	-0-
07	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2			N	-0-	-0-
08	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2			N	-0-	-0-
-----											
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 253275		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10416 - 13096	
03	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 2			N	-0-	-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1107 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	992 N	502	-0-	-490 B	-0-	502 2			N	-0-	-0-
*06	960 N	557	-0-	-403 B	-0-	554 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1497 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	752 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253310		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14969		PERF.11263 - 11952	
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2			N	-0-	-0-
04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2			N	-0-	-0-
05	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 2			N	-0-	-0-
06	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2			N	-0-	-0-
07	558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394 2			N	-0-	-0-
08	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 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	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2			N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-	-0-
05	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			N	-0-	-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2			N	-0-	-0-
07	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2			N	-0-	-0-
08	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164 2			N	-0-	-0-

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
CALVERT (COTTON VALLEY)		//CONT.//		14922 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CORPORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255184		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11040		- 12552		
03	279 N	135	-0-	-144 B	-0-		135	2		N	-0-				-0-
04	356 N	356	-0-	-0- B	-0-		356	2		N	-0-				-0-
05	279 N	211	-0-	-68 B	-0-		211	2		N	-0-				-0-
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250	2		N	-0-				-0-
07	279 N	184	-0-	-95 B	-0-		184	2		N	-0-				-0-
08	251 N	251	-0-	-0- B	-0-		251	2		N	-0-				-0-
-----															
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255917		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638		- 12110		
03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-		591	2		N	-0-				-0-
04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183	2		N	-0-				-0-
05	372 N	198	-0-	-174 B	-0-		198	2		N	-0-				-0-
06	428 N	428	-0-	-0- B	-0-		428	2		N	-0-				-0-
07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-		380	2		N	-0-				-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201	2		N	-0-				-0-
-----															
CALVERT (PETERSON-BRIGGS)				14922 265	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ROBERTSON				
ARBOL RESOURCES, INC.				028726											
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT		WELL #:			RRCID -> 209094		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1784		- 1795		
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															
-----															
CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)				15053 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
HULSEY ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14589		- 14734		
03	155 N	103	-0-	-52	-0-		1	1	102	2	N	-0-			-0-
04	210 N	94	-0-	-116	-0-		6	1	88	2	N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-		125	1	47	2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-				-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2		N	-0-				-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-		51	1	70	2	N	-0-			-0-
-----															
CENTERVILLE, SE.				16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368											
RON JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6393		- 6411		
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		221	1	997	2	N	-0-			66
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		197	1	1096	2	N	-0-			66
05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-		173	1	827	2	N	-0-			66
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		248	1	965	2	N	-0-			66
07	1333 N	1317	-0-	-16	-0-		344	1	973	2	N	-0-			66
08	992 N	788	-0-	-204	-0-		202	1	586	2	N	-0-			66
-----															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
ALBRECHT, M.		WELL #:		2	RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490		PERF. 6480		- 6490		
03	1550 N	1541	-0-	-9	-0-		1534	2	7	9	N	6			106
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1316	2	4	9	N	4			110
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-		1293	2	4	9	N	4			114
06	1500 N	1289	-0-	-211	-0-		1278	2	11	9	N	10			124
07	1364 N	1316	-0-	-48	-0-		1316	2			N	-0-			124
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1389	2	11	9	N	10			134

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
CENTERVILLE, SE.		//CONT.//		16705 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		8992	8992						
ALBRECHT, M.		WELL #:		3	RRCID ->	092742	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6497 - 6505
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-		13
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-		13
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-		13
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2	N	-0-		13
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-		13
08	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-		13
-----											
CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				17427 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
WESTOIL LLC				102028							
CARROLL, INA K. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	137077	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9740 - 9992
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARROLL, INA K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9875 - 10035
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1014			Y	-0-		60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1014			Y	NO RPT		60
-----											
CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF. 9600 - 9756
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14271			Y	-0-		56
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14271			Y	NO RPT		56
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
EMERSON GAS UNIT I		WELL #:		1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10411 - 10506
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	948	2	N	20		60
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		60
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	85		145
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	200	175 1	170
*07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	112	181 1 1 8	100
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	-0-		110
-----											
SCAMMEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222504	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10492 - 10636
03	1612 N	528	-0-	-1084	-0-	528	2	N	-0-		92
04	1770 N	1095	-0-	-675	-0-	1095	2	N	-0-		92
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-		92
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	93	161 1 1 8	23
*07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2	N	-0-		23
08	1612 N	1296	-0-	-316	-0-	1296	2	N	-0-		34

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10483 - 10625		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT 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-
-----												
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465		
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			20
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2	N	-0-			20
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1 9	1	1 8		20
*06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1433	2	88 9	80			100
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		-0-			100
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1 9	1	1 8		113
-----												
KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695		
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2 9	2	1 1		1
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		-0-			1
*05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		-0-			1
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	343	2	10 9	9	7 1		3
*07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		-0-			3
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		-0-			3
-----												
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777		PERF.10423 - 10620		
*01	93 N	77	-0-	-16	-0-	74	2	3 9	3	2 1		1
*02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	2		-0-			1
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2 9	2	2 1		1
*04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		-0-			1
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		-0-			1
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		-0-			1
*07	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		-0-			1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-			1
-----												
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-			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-
-----												
PILLANS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241811		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10506		
*01	713 N	590	-0-	-123	-0-	538	2	52 9	47	32 1	112 7	28
*02	725 N	609	-0-	-116	-0-	609	2		-0-			28
*03	806 N	647	-0-	-159	-0-	626	2	21 9	19	20 1		27
*04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		-0-			27
*05	651 N	565	-0-	-86	-0-	543	2	22 9	20			47
*06	600 N	484	-0-	-116	-0-	450	2	34 9	31	14 1		64
*07	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		-0-			64
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2		-0-			64

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WATKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245128		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		18
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		18
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		18
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		18
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		18
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2	N	-0-		18

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428			
03	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2761	2	36 9 N	33	3 8	210
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1 9 N	1	1 8	210
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1904	2	11 9 N	10		220
*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1934	2	68 9 N	62	182 1	100
*07	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1894	2	50 9 N	45		145
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1799	2	45 9 N	41		204

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
WESTOIL LLC		102028									
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1760		N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1760		N	NO RPT		-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)		17429 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
ALARON ENERGY, INC.		010450									
ELECTRA BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090399		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128591		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	269		N	NO RPT		-0-

WESTOIL LLC		102028		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
HORN, MARY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 091126		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1782		N	-0-		20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1782		N	-0-		20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1782		N	-0-		20
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1782		N	NO RPT		20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1782		N	NO RPT		20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1782		N	NO RPT		20

-----														
CHENEYBORO, SW. (9585)			//CONT.//		17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: FREESTONE			
WESTOIL LLC			//CONT.//		102028									
SMITH, T. E. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	097461	COMPL. DATE	12/28/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9571 - 9850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1782				N	-0-			10
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			10
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			10
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1782				N	NO RPT			10
-----														
CLEBURNE (BARNETT SHALE)					18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JOHNSON			
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC					083268									
ROSE			WELL #:			RRCID ->	239038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11736 - 13094		
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	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC					100351									
MUZYKA, LOUIS			WELL #:		1	RRCID ->	221451	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 8200 - 10166		
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-			-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
-----														
REPUBLIC EES, LLC					702639									
VORTEX SWD			WELL #:		1	RRCID ->	224211	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10430 - 11235		
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-
-----														
TEP BARNETT USA, LLC					842986									
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-



CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
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-
-----																
PALVEL, 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	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 #: 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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2024																
-----																
MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
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 #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
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-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JOHNSON							
UPP OPERATING, LLC				875310												
ROTEN				WELL #:	1H	RRCID ->	198139	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8022 - 8033				
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	384	1	52	9	Y	47				207
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	372	1	53	9	Y	48	48	1		207
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	52				259
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	289	1	66	9	Y	60	229	1		90
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	401	1	53	9	Y	48	50	1		88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				142

MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 8036 - 8046				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF. 7910 - 8027				
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	17	1	703	2	N	75	162	1		67
							83	9								
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	72				139
							79	9								
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	17	1	641	2	N	66	146	1		59
							73	9								
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	734	2	N	69	1	8		127
							76	9								
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	17	1	636	2	N	72				199
							79	9								
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	19	1	634	2	N	47	162	1		84
							52	9								

COMO (RODESSA HILL, LO.)				19947 426	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOPKINS							
VALENCE OPERATING COMPANY				881167												
WHEELER UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7934 - 8144				
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-

SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	13550	PERF. 7773 - 7829				
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	58	-0-	58	430	58	1	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	71	-0-	71	501	71	1	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	110	-0-	110	611	110	1	N	-0-		-0-
06	611	-0-	-0-	-611	-0-			N	-0-		-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444									
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018			
03	18259 #	150	-0-	-18109	-0-	150	2	N	-0-		-0-
04	24840	18947	-0-	-5893	-0-	18947	2	N	-0-		-0-
05	25668	21361	-0-	-4307	-0-	21361	2	N	-0-		-0-
06	24840	24233	-0-	-607	-0-	24233	2	N	-0-		-0-
07	19592 #	12966	-0-	-6626	-0-	12963	2	3 9 N	3	3 8	-0-
08	21359 #	NO RPT	-0-	-21359	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365									
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532			
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709			
03	651 N	88	-0-	-563	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04	630 N	359	-0-	-271	-0-	359	3	N	-0-		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-		-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
07	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3	N	-0-		-0-
08	651 N	134	-0-	-517	-0-	134	3	N	-0-		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 1		RRCID -> 173020		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362			
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	130	1	1817 2 Y	-0-		-0-
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	122	1	1738 2 Y	-0-		-0-
05	1922 N	1895	-0-	-27	-0-	138	1	1757 2 Y	-0-		-0-
06	1890 N	1584	-0-	-306	-0-	112	1	1472 2 Y	-0-		-0-
07	1922 N	1653	-0-	-269	-0-	112	1	1541 2 Y	-0-		-0-
08	1860 N	1361	-0-	-499	-0-	91	1	1270 2 Y	-0-		-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268			
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	145	1	2030 2 Y	-0-		-0-
04	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	118	1	1685 2 Y	-0-		-0-
05	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	144	1	1845 2 Y	-0-		-0-
06	2070 N	1749	-0-	-321	-0-	124	1	1625 2 Y	-0-		-0-
07	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	72	1	989 2 Y	-0-		-0-
08	1984 N	1714	-0-	-270	-0-	115	1	1599 2 Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	2635 X	2253	-0-	-382	-0-	150	1	2103	2	Y	-0-	
04	2550 X	2521	-0-	-29	-0-	165	1	2356	2	Y	-0-	
05	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-	
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	190	1	2489	2	Y	-0-	
07	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	223	1	3055	2	Y	-0-	
08	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	214	1	2987	2	Y	-0-	
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11926 - 12212		
03	2294 N	1793	-0-	-501	-0-	119	1	1673	2	Y	6	
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	97	1	1385	2	Y	-0-	
05	2542 N	2236	-0-	-306	-0-	162	1	2068	2	Y	5	
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	190	1	2491	2	Y	8	
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	143	1	1965	2	Y	8	
08	2232 N	869	-0-	-1363	-0-	58	1	811	2	Y	8	
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236		
03	1674 N	1277	-0-	-397	-0-	85	1	1192	2	Y	-0-	
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	107	1	1529	2	Y	-0-	
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	134	1	1706	2	Y	-0-	
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	100	1	1314	2	Y	-0-	
07	1705 N	1441	-0-	-264	-0-	98	1	1343	2	Y	-0-	
08	1829 N	1703	-0-	-126	-0-	114	1	1589	2	Y	-0-	
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	126	1	1768	2	Y	-0-	
04	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	106	1	1521	2	Y	-0-	
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-	
06	1740 N	1425	-0-	-315	-0-	101	1	1324	2	Y	-0-	
07	1674 N	627	-0-	-1047	-0-	43	1	584	2	Y	-0-	
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	134	1	1871	2	Y	-0-	
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11970 - 12228		
03	1860 N	897	-0-	-963	-0-	60	1	837	2	Y	-0-	
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	142	1	2029	2	Y	-0-	
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	2	Y	-0-	
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	116	1	1526	2	Y	-0-	
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	-0-	
08	2387 N	1706	-0-	-681	-0-	114	1	1592	2	Y	-0-	
-----												
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11998 - 12260		
03	930 N	333	-0-	-597	-0-	22	1	311	2	Y	-0-	
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	77	1	1105	2	Y	-0-	
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	109	1	1387	2	Y	-0-	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	Y	-0-	
07	930 N	672	-0-	-258	-0-	46	1	626	2	Y	-0-	
08	1085 N	841	-0-	-244	-0-	56	1	785	2	Y	-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	654	-0-	-741	-0-	44	1	610	2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-	-0-
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	107	1	1365	2	Y	-0-	-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	93	1	1217	2	Y	-0-	-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	90	1	1236	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	83	1	1156	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	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	127	1	1783	2	Y	32	125
04	1920 N	1897	-0-	-23	-0-	124	1	1769	2	Y	4	122 1 7
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	140	1	1783	2	Y	90	97
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	119	1	1568	2	Y	199	126 1 170
07	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	128	1	1751	2	Y	-0-	170
08	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	118	1	1649	2	Y	-0-	170
-----												
WILBURN		WELL #: 1		RRCID -> 191499		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948				
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	193	1	2703	2	Y	-0-	-0-
04	2550 N	2474	-0-	-76	-0-	162	1	2312	2	Y	-0-	-0-
05	2635 N	2138	-0-	-497	-0-	155	1	1983	2	Y	-0-	-0-
06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	181	1	2375	2	Y	-0-	-0-
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	182	1	2493	2	Y	-0-	-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	250	1	3485	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936				
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	200	1	2798	2	Y	-0-	-0-
04	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	187	1	2672	2	Y	-0-	-0-
05	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	226	1	2890	2	Y	-0-	-0-
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	169	1	2215	2	Y	-0-	-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	208	1	2852	2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	2842	-0-	-289	-0-	190	1	2652	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896				
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	112	1	1566	2	N	-0-	-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	108	1	1547	2	N	-0-	-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	124	1	1584	2	N	-0-	-0-
06	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	108	1	1416	2	N	-0-	-0-
07	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	112	1	1533	2	N	-0-	-0-
08	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	107	1	1489	2	N	-0-	-0-
-----												
WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915				
03	4340 X	3506	-0-	-834	-0-	234	1	3272	2	Y	-0-	-0-
04	4200 X	3909	-0-	-291	-0-	256	1	3653	2	Y	-0-	-0-
05	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	302	1	3852	2	Y	-0-	-0-
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	266	1	3490	2	Y	-0-	-0-
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	278	1	3819	2	Y	-0-	-0-
08	3968 X	2934	-0-	-1034	-0-	196	1	2738	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
03	971	N	971	-0-	-0-	65	1	906	2	Y	-0-	1
04	1128	N	1128	-0-	-0-	74	1	1054	2	Y	-0-	1
05	1023	N	791	-0-	-232	57	1	734	2	Y	-0-	1
06	930	N	647	-0-	-283	46	1	601	2	Y	-0-	1
07	1178	N	873	-0-	-305	59	1	814	2	Y	-0-	1
*08	806	N	749	-0-	-57	50	1	699	2	Y	-0-	1

  

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210			
03	1891	N	852	-0-	-1039	57	1	795	2	Y	-0-	-0-
04	1860	N	1324	-0-	-536	87	1	1237	2	Y	-0-	-0-
05	1953	N	1408	-0-	-545	102	1	1306	2	Y	-0-	-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	91	1	1194	2	Y	-0-	-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	190	1	2600	2	Y	-0-	-0-
08	2633	N	2633	-0-	-0-	176	1	2457	2	Y	-0-	-0-

  

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
03	1368	N	1368	-0-	-0-	91	1	1277	2	Y	-0-	-0-
04	1260	N	1174	-0-	-86	77	1	1097	2	Y	-0-	-0-
05	1240	N	45	-0-	-1195	45	1		Y	-0-	-0-	
06	1320	N	823	-0-	-497	58	1	765	2	Y	-0-	-0-
07	1209	N	965	-0-	-244	66	1	899	2	Y	-0-	-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	69	1	968	2	Y	-0-	-0-

  

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
03	2468	N	2468	-0-	-0-	164	1	2304	2	Y	-0-	-0-
04	2340	N	1148	-0-	-1192	75	1	1073	2	Y	-0-	-0-
05	2480	N	1301	-0-	-1179	94	1	1207	2	Y	-0-	-0-
06	2400	N	1019	-0-	-1381	72	1	947	2	Y	-0-	-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	91	1	1249	2	Y	-0-	-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-	-0-

  

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
03	1274	N	1274	-0-	-0-	85	1	1189	2	Y	-0-	1
04	1402	N	1402	-0-	-0-	92	1	1310	2	Y	-0-	1
05	992	N	772	-0-	-220	56	1	716	2	Y	-0-	1
06	1230	N	640	-0-	-590	45	1	595	2	Y	-0-	1
07	1457	N	471	-0-	-986	32	1	439	2	Y	-0-	1
*08	990	N	990	-0-	-0-	66	1	924	2	Y	-0-	1

  

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240			
03	1085	N	1010	-0-	-75	67	1	943	2	Y	-0-	-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	67	1	959	2	Y	-0-	-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-	-0-
06	990	N	595	-0-	-395	42	1	553	2	Y	-0-	-0-
07	1054	N	976	-0-	-78	66	1	910	2	Y	-0-	-0-
08	1085	N	799	-0-	-286	53	1	746	2	Y	-0-	-0-

  

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285			
03	1881	N	1881	-0-	-0-	125	1	1756	2	Y	-0-	-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	124	1	1771	2	Y	-0-	-0-
05	1903	N	1903	-0-	-0-	138	1	1765	2	Y	-0-	-0-
06	1800	N	1692	-0-	-108	120	1	1572	2	Y	-0-	-0-
07	1860	N	1697	-0-	-163	115	1	1582	2	Y	-0-	-0-
08	1891	N	521	-0-	-1370	35	1	486	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1221	-0-	-856	-0-	81 1	1140 2	Y	-0-		1
04	2010	N	1693	-0-	-317	-0-	111 1	1582 2	Y	-0-		1
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	173 1	2216 2	Y	-0-		1
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	141 1	1853 2	Y	-0-		1
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	143 1	1960 2	Y	-0-		1
*08	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	129 1	1795 2	Y	-0-		1
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338				
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	78 1	1094 2	N	-0-		113
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	82 1	1177 2	N	-0-		113
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	81 1	1039 2	N	-0-		113
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	120 1	1581 2	N	7		120
07	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	72 1	989 2	N	-0-		120
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	73 1	1015 2	N	-0-		120
-----												
WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182				
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	292 2	Y	-0-		1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49 1	697 2	Y	-0-		1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57 1	724 2	Y	-0-		1
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	536 2	Y	-0-		1
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	42 1	571 2	Y	-0-		1
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43 1	606 2	Y	-0-		1
-----												
WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248				
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	107 1	1501 2	Y	-0-		-0-
04	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	94 1	1346 2	Y	-0-		-0-
05	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	108 1	1375 2	Y	-0-		-0-
06	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	96 1	1255 2	Y	-0-		-0-
07	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	94 1	1294 2	Y	-0-		-0-
08	1488	N	985	-0-	-503	-0-	66 1	919 2	Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302				
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	129 1	1809 2	N	-0-		26
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	130 1	1860 2	N	-0-		26
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	151 1	1923 2	N	-0-		26
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	157 1	2067 2	N	-0-		26
07	2015	N	1142	-0-	-873	-0-	78 1	1064 2	N	-0-		26
08	2015	N	1285	-0-	-730	-0-	86 1	1199 2	N	-0-		26
-----												
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166				
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	76 1	1061 2	Y	-0-		-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82 1	1175 2	Y	-0-		-0-
05	1240	N	760	-0-	-480	-0-	55 1	705 2	Y	-0-		-0-
06	1110	N	152	-0-	-958	-0-	11 1	141 2	Y	-0-		-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92 1	1263 2	Y	-0-		-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	93 1	1298 2	Y	-0-		-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2745	N	2745	-0-	-0-	183	1	2562	2	N	-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	156	1	2230	2	N	-0-
05	2542	N	1832	-0-	-710	133	1	1699	2	N	-0-
06	2460	N	1898	-0-	-562	134	1	1764	2	N	-0-
07	2480	N	1859	-0-	-621	126	1	1733	2	N	-0-
08	1893	N	1893	-0-	-0-	127	1	1766	2	N	-0-
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286			
03	2015	N	1550	-0-	-465	103	1	1447	2	N	130
04	1906	N	1906	-0-	-0-	125	1	1781	2	N	130
05	1891	N	1681	-0-	-210	119	1	1520	2	N	168
						42	9				
06	2265	N	2265	-0-	-0-	160	1	2105	2	N	168
07	1984	N	1896	-0-	-88	129	1	1767	2	N	168
08	1674	N	1567	-0-	-107	105	1	1462	2	N	168
-----											
WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187			
03	2511	N	2371	-0-	-140	158	1	2213	2	N	-0-
04	2370	N	2054	-0-	-316	134	1	1920	2	N	-0-
05	2387	N	795	-0-	-1592	58	1	737	2	N	-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280					N	-0-
07	2108	N	1913	-0-	-195	130	1	1783	2	N	-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	141	1	1972	2	N	-0-
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295			
03	1389	N	1389	-0-	-0-	92	1	1284	2	N	85
						13	9				
04	1350	N	1302	-0-	-48	85	1	1217	2	N	85
05	1690	N	1690	-0-	-0-	123	1	1567	2	N	85
06	1902	N	1902	-0-	-0-	135	1	1767	2	N	85
07	1333	N	415	-0-	-918	28	1	387	2	N	85
08	1705	N	1349	-0-	-356	90	1	1259	2	N	85
-----											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314			
03	2088	N	2088	-0-	-0-	139	1	1949	2	N	246
04	1915	N	1915	-0-	-0-	125	1	1787	2	N	249
						3	9				
05	1882	N	1882	-0-	-0-	137	1	1745	2	N	249
06	2031	N	2031	-0-	-0-	144	1	1887	2	N	249
07	1984	N	1311	-0-	-673	89	1	1222	2	N	249
08	1891	N	1213	-0-	-678	81	1	1132	2	N	249
-----											
WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296			
03	2574	N	2322	-0-	-252	155	1	2167	2	N	-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	157	1	2251	2	N	-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	181	1	2306	2	N	-0-
06	2250	N	2012	-0-	-238	142	1	1870	2	N	-0-
07	2480	N	2022	-0-	-458	137	1	1885	2	N	-0-
08	2480	N	2075	-0-	-405	139	1	1936	2	N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-	100
04	1110 N	747	-0-	-363	-0-	49	1	698	2	N	-0-	100
05	992 N	785	-0-	-207	-0-	57	1	728	2	N	-0-	100
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	75	1	980	2	N	-0-	100
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	2	N	-0-	100
08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	106	1	1484	2	N	-0-	100
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261			
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	147	1	2052	2	N	-0-	1
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	154	1	2196	2	N	-0-	1
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	161	1	2057	2	N	-0-	1
06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	153	1	2013	2	N	-0-	1
07	1953 N	1503	-0-	-450	-0-	102	1	1401	2	N	-0-	1
*08	1953 N	1788	-0-	-165	-0-	120	1	1668	2	N	-0-	1
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 23		RRCID -> 230092		COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324			
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	2	N	-0-	1
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	83	1	1193	2	N	-0-	1
05	992 N	852	-0-	-140	-0-	62	1	790	2	N	-0-	1
06	1110 N	916	-0-	-194	-0-	65	1	851	2	N	-0-	1
07	1333 N	823	-0-	-510	-0-	56	1	767	2	N	-0-	1
*08	837 N	790	-0-	-47	-0-	53	1	737	2	N	-0-	1
-----												
WILBURN		WELL #: 15		RRCID -> 231883		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953			
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	158	1	2219	2	N	-0-	-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	171	1	2449	2	N	-0-	-0-
05	2418 N	1923	-0-	-495	-0-	140	1	1783	2	N	-0-	-0-
06	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	157	1	2056	2	N	-0-	-0-
07	2697 N	2155	-0-	-542	-0-	146	1	2009	2	N	-0-	-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-	-0-
-----												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 22		RRCID -> 232270		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302			
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	88	1	1227	2	Y	-0-	-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	83	1	1180	2	Y	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	91	1	1163	2	Y	-0-	-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	2	Y	-0-	-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	83	1	1140	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	79	1	1103	2	Y	-0-	-0-
-----												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 12537 PERF.11576 - 11810			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/20/2022

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	262	1	3676	2	N	13			50
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	246	1	3514	2	N	2	49	1	3
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	265	1	3385	2	N	36			39
06	3120 X	2310	-0-	-810	-0-	157	1	2066	2	N	79	50	1	68
07	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	254	1	3481	2	N	-0-			68
08	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	244	1	3404	2	N	-0-			68
-----														
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298					
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	47	1	656	2	N	-0-			1
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	N	-0-			1
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-			1
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	91	1	1201	2	N	-0-			1
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	89	1	1219	2	N	-0-			1
*08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75	1	1045	2	N	-0-			1
-----														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354					
BLACK "A"		WELL #: 1												
03	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	901	-0-	-179	-0-	48	1	853	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	66	1	1037	2	Y	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	623	-0-	-307	-0-	26	1	597	2	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494					
03	868 N	863	-0-	-5	-0-	44	1	819	2	Y	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	807	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	51	1	791	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	40	1	785	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 167449		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900					
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-
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167565		COMPL. DATE 01/25/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605					
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 168367		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12244 - 12386				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168645		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12618 - 12720				
03	T. A.	372	-0-	372	5550	19	1	353	2	Y	-0-			-0-
04	6613 X	1063	-0-	-5550	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-			-0-
05	838 X	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	507	-0-	-578	-0-	21	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	34	1	696	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168948		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12168 - 12374				
03	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	98	1	1822	2	Y	-0-			-0-
04	1890 N	1883	-0-	-7	-0-	99	1	1784	2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	111	1	1727	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	90	1	1756	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1152	-0-	-801	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-			-0-
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1949	2	Y	-0-			-0-
-----														
MCADAMS "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634				
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2453	2	Y	-0-			-0-
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	119	1	2143	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	100	1	1554	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1334	-0-	-466	-0-	65	1	1269	2	Y	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	94	1	2170	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3139	-0-	39	39	147	1	2992	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295				
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	52	1	967	2	Y	-0-			-0-
04	990 N	783	-0-	-207	-0-	41	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	65	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	1127	2	Y	-0-			-0-
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	110	1	2236	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 170006		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12200 - 12413				
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 (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// //CONT.//	24478 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANCASTER "A"		//CONT.// //CONT.//	24478 150 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #:	1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12805 - 13126			
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	126	1	2339	2	Y	-0-			-0-
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	79	1	1427	2	Y	-0-			-0-
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	144	1	2255	2	Y	-0-			-0-
06	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	131	1	2550	2	Y	2	2	8	-0-
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	86	1	1969	2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	1992	-0-	-395	-0-	93	1	1899	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12288 - 12558			
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, B.K. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12119 - 12458			
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	-0-			-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	Y	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-			-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	47	1	969	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	171891	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12434 - 12764			
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	195	-0-	-425	-0-	9	1	186	2	Y	-0-			-0-
MCADAMS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	12469 - 12857			
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	Y	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	11939 - 12370			
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	116	1	2145	2	Y	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126	1	1974	2	Y	-0-			-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	109	1	2132	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	1578	-0-	-685	-0-	66	1	1508	2	Y	4	4	8	-0-
08	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	117	1	2391	2	Y	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TURNER "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 172489		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
BLACK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 172946		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387						
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-
-----																
BLACK "A"		WELL #: 8		RRCID -> 173022		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12270 - 12412						
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, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559						
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	41	1	765	2	Y	-0-					-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	745	-0-	-92	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	689	-0-	-91	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	971	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
-----																
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840		PERF.12457 - 12808						
03	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	92	1	1702	2	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	89	1	1606	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	103	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	1350	-0-	-417	-0-	56	1	1290	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	85	1	1728	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
-----																
HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12141 - 12463						
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 (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 173448		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12437 - 12771				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	69	1	1281	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1150	-0-	-170	-0-	61	1	1089	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-			-0-
06	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	60	1	1171	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	48	1	1110	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-			-0-
-----														
EDWARDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173450		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12916 - 13424				
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-
-----														
LANE "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 173807		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.12966 - 13027				
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-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 173968		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 12552		PERF.12090 - 12396				
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1712	2	Y	-0-			-0-
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	100	1	1802	2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	1953 N	1398	-0-	-555	-0-	58	1	1340	2	Y	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	92	1	1877	2	Y	-0-			-0-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 173971		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11974 - 12294				
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	Y	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-			-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	Y	-0-			-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	767	-0-	-132	-0-	32	1	735	2	Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-			-0-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173973		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12524		PERF.12057 - 12394				
03	2697 N	1900	-0-	-797	-0-	97	1	1803	2	Y	-0-			-0-
04	2640 N	1824	-0-	-816	-0-	96	1	1728	2	Y	-0-			-0-
05	2449 N	1628	-0-	-821	-0-	98	1	1530	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	939	-0-	-891	-0-	46	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1101	-0-	-790	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			-0-
08	1643 N	853	-0-	-790	-0-	40	1	813	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
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
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121		- 12399		
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	911	-0-	-19	-0-	48	1	863	2	Y	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	44	1	865	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	872	-0-	-58	-0-	36	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099		- 12379		
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-			-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-			-0-
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	Y	-0-			-0-
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	2	Y	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	40	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	1076	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104		- 12292		
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	Y	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	67	1	1195	2	Y	-0-			-0-
05	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	77	1	1205	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	58	1	1132	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	632	-0-	-670	-0-	26	1	606	2	Y	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305		- 12546		
03	248 N	125	-0-	-123	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092		- 12402		
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12808		- 13140		
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-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HIGH "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540			PERF.12054 - 12379					
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	88	1	1629	2	Y	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	92	1	1654	2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	104	1	1630	2	Y	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	83	1	1611	2	Y	2	2	8	-0-
07	1798 N	1389	-0-	-409	-0-	58	1	1331	2	Y	-0-			-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	90	1	1840	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 174697		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 12880			PERF.12309 - 12642					
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022			PERF.12546 - 12804					
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-			-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200			PERF.12657 - 12972					
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	-0-			-0-
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-			-0-
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1300	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	867	-0-	-497	-0-	36	1	831	2	Y	-0-			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780			PERF.12249 - 12584					
03	1085 N	785	-0-	-300	-0-	40	1	745	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	656	-0-	-244	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	137	-0-	-793	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	28	1	648	2	Y	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900			PERF.12360 - 12601					
03	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	87	1	1622	2	Y	-0-			-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	88	1	1578	2	Y	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1669	2	Y	-0-			-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1583	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1054	-0-	-682	-0-	44	1	1010	2	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	71	1	1441	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12693 - 13057						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410		PERF.12828 - 13207						
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	88	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	83	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	91	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1550 N	887	-0-	-663	-0-	37	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	289	-0-	-1230	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12136 - 12408						
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 #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13084 - 13186						
03	5611 X	5420	-0-	-191	-0-	277	1	5143	2	Y	-0-					-0-
04	5250 X	5080	-0-	-170	-0-	268	1	4812	2	Y	-0-					-0-
05	5239 X	5136	-0-	-103	-0-	309	1	4827	2	Y	-0-					-0-
06	5220 X	4971	-0-	-249	-0-	243	1	4728	2	Y	-0-					-0-
07	5394 X	3014	-0-	-2380	-0-	125	1	2885	2	Y	4	4	8			-0-
08	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	263	1	5355	2	Y	1	1	8			-0-
-----																
LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028		PERF.12552 - 12908						
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
-----																
MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767						
03	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	57	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	720	-0-	-480	-0-	38	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	75	1	1163	2	Y	-0-					-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	79	1	1538	2	Y	2	2	8			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	53	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	562	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	201	-0-	-249	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	158	-0-	-431	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
06	570 N	163	-0-	-407	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	Y	-0-	-0-
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-	-0-
-----												
HIGH "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251		
03	775 N	740	-0-	-35	-0-	38	1	702	2	Y	-0-	-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	35	1	684	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	625	-0-	-150	-0-	29	1	596	2	Y	-0-	-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296		
03	4464 X	3335	-0-	-1129	-0-	171	1	3164	2	Y	-0-	-0-
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	250	1	4483	2	Y	-0-	-0-
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	278	1	4342	2	Y	-0-	-0-
06	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	208	1	4058	2	Y	2	2 8
07	4867 X	3132	-0-	-1735	-0-	130	1	2998	2	Y	4	4 8
08	4867 X	4067	-0-	-800	-0-	190	1	3876	2	Y	1	1 8
-----												
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	3224 X	3197	-0-	-27	-0-	163	1	3034	2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	2893	-0-	-227	-0-	153	1	2740	2	Y	-0-	-0-
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	198	1	3095	2	Y	-0-	-0-
06	3090 X	2831	-0-	-259	-0-	138	1	2691	2	Y	2	2 8
07	3193 X	698	-0-	-2495	-0-	29	1	669	2	Y	-0-	-0-
08	3286 X	13	-0-	-3273	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
-----												
JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11996 - 12188		
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	2	Y	-0-	-0-
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	26	1	398	2	Y	-0-	-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	289	-0-	-145	-0-	12	1	277	2	Y	-0-	-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 5		RRCID -> 176140		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	Y	-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	-0-
07	527 N	340	-0-	-187	-0-	14	1	326	2	Y	-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-
-----											
LANCASTER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176142		COMPL. DATE 12/31/1999			TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106		
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	9	1	177	2	Y	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	9	1	203	2	Y	-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-
-----											
JOHNSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 176143		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662		
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	Y	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	Y	-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-
07	465 N	295	-0-	-170	-0-	12	1	283	2	Y	-0-
08	527 N	384	-0-	-143	-0-	18	1	366	2	Y	-0-
-----											
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692		
03	403 N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	2	Y	-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	Y	-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	17	1	333	2	Y	-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	14	1	319	2	Y	-0-
08	372 N	272	-0-	-100	-0-	13	1	259	2	Y	-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-
-----											
WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117		
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-
-----											
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463		
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	91	1	1640	2	Y	-0-
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	113	1	1772	2	Y	-0-
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	84	1	1639	2	Y	-0-
07	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-
08	1891 N	772	-0-	-1119	-0-	36	1	736	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 6		RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #: 12		RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555								
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
-----																
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702								
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
-----																
TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886								
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	4	4	8			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
-----																
LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556								
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 #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256								
03	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	78	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	79	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	95	1	1489	2	Y	-0-					-0-
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	87	1	1694	2	Y	-0-					-0-
07	1550 N	1094	-0-	-456	-0-	46	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	Y	-0-					-0-
-----																
LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706								
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 (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409		PERF.14040 - 15157	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	290	1	5387	2	Y	-0-
04	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	295	1	5298	2	Y	-0-
05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	352	1	5491	2	Y	-0-
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	276	1	5380	2	Y	-0-
07	5239 X	3660	-0-	-1579	-0-	152	1	3508	2	Y	-0-
08	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	275	1	5607	2	Y	-0-
-----											
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12431 - 12716	
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, B. K. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845		PERF.12230 - 12687	
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-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12019 - 12195	
03	2852 X	2370	-0-	-482	-0-	121	1	2249	2	Y	-0-
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	127	1	2276	2	Y	-0-
05	2759 N	2506	-0-	-253	-0-	151	1	2355	2	Y	-0-
06	2280 N	2071	-0-	-209	-0-	101	1	1970	2	Y	-0-
07	2480 N	1640	-0-	-840	-0-	68	1	1572	2	Y	-0-
08	2511 N	2214	-0-	-297	-0-	103	1	2111	2	Y	-0-
-----											
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592		PERF.12122 - 12411	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77	1	1438	2	Y	-0-
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	78	1	1410	2	Y	-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	99	1	1544	2	Y	-0-
06	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	1926	2	Y	-0-
07	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	55	1	1256	2	Y	-0-
08	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	69	1	1405	2	Y	-0-
-----											
BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938		PERF.12502 - 12756	
03	2703 N	2541	-0-	-162	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	117	1	2111	2	Y	-0-
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	2250	2	Y	-0-
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	2	Y	-0-
07	1767 X	1690	-0-	-77	-0-	70	1	1620	2	Y	-0-
08	2542 X	2056	-0-	-486	-0-	96	1	1960	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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 #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721															
03		310 N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	Y	-0-			-0-
04		300 N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	2	Y	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	2	Y	-0-			-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-			-0-
-----															
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612															
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-			-0-
05		1271 N	915	-0-	-356	-0-	55	1	860	2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1064	-0-	-166	-0-	52	1	1012	2	Y	-0-			-0-
07		1209 N	770	-0-	-439	-0-	32	1	738	2	Y	-0-			-0-
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	Y	-0-			-0-
-----															
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490															
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 #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959															
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-
-----															
LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779															
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, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361															
03		4216 X	3154	-0-	-1062	-0-	161	1	2993	2	Y	-0-			-0-
04		4080 X	2922	-0-	-1158	-0-	154	1	2768	2	Y	-0-			-0-
05		3720 X	2704	-0-	-1016	-0-	163	1	2541	2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	2157	-0-	-933	-0-	105	1	2052	2	Y	-0-			-0-
07		3162 X	1656	-0-	-1506	-0-	69	1	1587	2	Y	-0-			-0-
08		3162 X	1833	-0-	-1329	-0-	86	1	1747	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055		PERF.12465		- 12726					
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	Y	-0-				-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-				-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	-0-				-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-				-0-
07	775 N	772	-0-	-3	-0-	32	1	740	2	Y	-0-				-0-
08	806 N	330	-0-	-476	-0-	15	1	315	2	Y	-0-				-0-
WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965		PERF.12453		- 12787					
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	-0-				-0-
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	110	1	1983	2	Y	-0-				-0-
05	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	132	1	2054	2	Y	-0-				-0-
06	2250 N	2179	-0-	-71	-0-	106	1	2073	2	Y	-0-				-0-
07	2170 N	1699	-0-	-471	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-				-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	Y	-0-				-0-
WELL #: 11		RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345		- 12673					
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-
WELL #: 1		RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521		- 13633					
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-				-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-				-0-
05	186 N	130	-0-	-56	-0-	8	1	122	2	N	-0-				-0-
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	2	N	-0-				-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	N	-0-				-0-
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	N	-0-				-0-
WELL #: 6		RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602		- 12826					
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-
WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12678		- 13024					
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	-0-				-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75	1	1347	2	Y	-0-				-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	83	1	1289	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	49	1	957	2	Y	-0-				-0-
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	Y	-0-				-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	Y	-0-				-0-
WELL #: 13		RRCID -> 178077		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12599		- 12908					
03	465 N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	19	1	348	2	Y	-0-				-0-
05	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	154	1	2407	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	128	-0-	-232	-0-	6	1	122	2	Y	-0-				-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	2	Y	-0-				-0-
08	2573 N	584	-0-	-1989	-0-	27	1	557	2	Y	-0-				-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LANE "A"		//CONT.// 1279 24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
		//CONT.// 220903	WELL #: 8	RRCID -> 178105	COMPL. DATE 05/26/2000	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12525 - 12756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	65 1 1204 2 Y	-0-	-0-
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	67 1 1212 2 Y	-0-	-0-
05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	80 1 1246 2 Y	-0-	-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	67 1 1309 2 Y	5 5 8	-0-
						6 9		
07	1333 N	894	-0-	-439	-0-	37 1 857 2 Y	-0-	-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	68 1 1387 2 Y	-0-	-0-
-----								
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 10	RRCID -> 178106	COMPL. DATE 06/14/2000	TOTAL DEPTH 12535	PERF.12042 - 12377		
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	131 1 2435 2 Y	-0-	-0-
04	2280 N	1796	-0-	-484	-0-	95 1 1701 2 Y	-0-	-0-
05	2511 N	1198	-0-	-1313	-0-	72 1 1126 2 Y	-0-	-0-
06	2490 N	1118	-0-	-1372	-0-	55 1 1063 2 Y	-0-	-0-
07	1860 N	1141	-0-	-719	-0-	48 1 1093 2 Y	-0-	-0-
08	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	51 1 1041 2 Y	-0-	-0-
-----								
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 13	RRCID -> 178107	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12268 - 12502		
03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	49 1 910 2 Y	-0-	-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	47 1 853 2 Y	-0-	-0-
05	961 N	944	-0-	-17	-0-	57 1 887 2 Y	-0-	-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	46 1 905 2 Y	-0-	-0-
07	930 N	908	-0-	-22	-0-	38 1 870 2 Y	-0-	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	46 1 936 2 Y	-0-	-0-
-----								
BLACK "A"		WELL #: 13	RRCID -> 178506	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 12961	PERF.13020 - 13138		
03	744 N	372	-0-	-372	-0-	19 1 353 2 Y	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	26 1 469 2 Y	-0-	-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	57 1 893 2 Y	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1 771 2 Y	-0-	-0-
07	527 N	352	-0-	-175	-0-	15 1 337 2 Y	-0-	-0-
08	961 N	559	-0-	-402	-0-	26 1 533 2 Y	-0-	-0-
-----								
BURLESON "A"		WELL #: 1L	RRCID -> 178553	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 13515	PERF.12236 - 12835		
03	775 N	589	-0-	-186	-0-	30 1 559 2 N	-0-	-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	48 1 866 2 N	-0-	-0-
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	46 1 726 2 N	-0-	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	38 1 737 2 N	-0-	-0-
07	930 N	433	-0-	-497	-0-	18 1 415 2 N	-0-	-0-
08	775 N	280	-0-	-495	-0-	13 1 267 2 N	-0-	-0-
-----								
BLACK "A"		WELL #: 14	RRCID -> 178663	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 12820	PERF.12222 - 12524		
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	83 1 1545 2 Y	-0-	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	83 1 1487 2 Y	-0-	-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	96 1 1502 2 Y	-0-	-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	77 1 1508 2 Y	-0-	-0-
07	1581 N	892	-0-	-689	-0-	37 1 855 2 Y	-0-	-0-
08	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	76 1 1542 2 Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 178665		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332								
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	39	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	716	-0-	-59	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	Y	-0-					-0-
-----																
BLAIR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616								
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 #: 9		RRCID -> 178668		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181								
03	8990 X	8418	-0-	-572	-0-	430	1	7988	2	Y	-0-					-0-
04	8700 X	8027	-0-	-673	-0-	423	1	7604	2	Y	-0-					-0-
05	8990 X	8044	-0-	-946	-0-	484	1	7560	2	Y	-0-					-0-
06	8220 X	7361	-0-	-859	-0-	359	1	7000	2	Y	2	2	8			-0-
07	8494 X	5385	-0-	-3109	-0-	224	1	5152	2	Y	8	8	8			-0-
08	8432 X	8247	-0-	-185	-0-	385	1	7859	2	Y	3	3	8			-0-
-----																
BLAIR "A"		WELL #: 2		RRCID -> 178671		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698								
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2166	2	Y	-0-					-0-
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	105	1	1879	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	126	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	99	1	1926	2	Y	2	2	8			-0-
07	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	61	1	1415	2	Y	4	4	8			-0-
08	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	91	1	1862	2	Y	1	1	8			-0-
-----																
BURKE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178672		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305								
03	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					-0-
04	1590 N	1114	-0-	-476	-0-	59	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	914	-0-	-419	-0-	55	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	963	-0-	-184	-0-	40	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721			
M	O	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	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, B. K. "A"		WELL #: 14		RRCID -> 179045		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813			
03	2418 N	2409	-0-	-9	-0-	123	1	2286 2	Y	-0-		-0-
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	126	1	2258 2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2397	-0-	-21	-0-	144	1	2253 2	Y	-0-		-0-
06	2340 N	2333	-0-	-7	-0-	114	1	2219 2	Y	-0-		-0-
07	2449 N	1445	-0-	-1004	-0-	60	1	1385 2	Y	-0-		-0-
08	2387 N	2257	-0-	-130	-0-	105	1	2152 2	Y	-0-		-0-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179069		COMPL. DATE 04/27/2000			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660			
03	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	68	1	1262 2	Y	-0-		-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	1265 2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	77	1	1195 2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	63	1	1224 2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	976	-0-	-388	-0-	41	1	935 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	58	1	1181 2	Y	-0-		-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179178		COMPL. DATE 07/06/2000			TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181			
03	2945 N	2647	-0-	-298	-0-	135	1	2512 2	Y	-0-		-0-
04	2640 N	2582	-0-	-58	-0-	136	1	2446 2	Y	-0-		-0-
05	3007 N	2478	-0-	-529	-0-	149	1	2329 2	Y	-0-		-0-
06	2550 N	2271	-0-	-279	-0-	111	1	2160 2	Y	-0-		-0-
07	2666 N	1566	-0-	-1100	-0-	65	1	1501 2	Y	-0-		-0-
08	2480 N	1923	-0-	-557	-0-	90	1	1833 2	Y	-0-		-0-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179338		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687			
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	610 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	32	1	580 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	37	1	578 2	Y	-0-		-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602 2	Y	-0-		-0-
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711 2	Y	-0-		-0-
08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	712 2	Y	-0-		-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179438		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234			
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	111	1	2052 2	Y	-0-		-0-
04	1980 N	1815	-0-	-165	-0-	96	1	1719 2	Y	-0-		-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	121	1	1893 2	Y	-0-		-0-
06	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	86	1	1680 2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1385	-0-	-506	-0-	58	1	1323 2	Y	4	4 8	-0-
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	95	1	1942 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140			
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-				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 #: 15		RRCID -> 179695		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386			
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	78	1	1439 2	Y	-0-		-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	88	1	1380 2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	63	1	1224 2	Y	-0-		-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1870 2	Y	-0-		-0-
08	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	57	1	1163 2	Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179699		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022			
03	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	203	1	3774 2	Y	-0-		-0-
04	4110 X	3879	-0-	-231	-0-	205	1	3674 2	Y	-0-		-0-
05	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	237	1	3695 2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3837	-0-	-153	-0-	187	1	3648 2	Y	2	2 8	-0-
07	4030 X	3135	-0-	-895	-0-	131	1	3004 2	Y	-0-		-0-
08	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	197	1	4027 2	Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179703		COMPL. DATE 09/27/2000			TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802			
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770 2	Y	-0-		-0-
04	870 N	671	-0-	-199	-0-	35	1	636 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	370	-0-	-405	-0-	22	1	348 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	313	-0-	-467	-0-	15	1	298 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	374	-0-	-308	-0-	16	1	358 2	Y	-0-		-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761 2	Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179781		COMPL. DATE 09/14/2000			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264			
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	200	1	3703 2	Y	-0-		-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	178	1	3199 2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2720	-0-	-628	-0-	164	1	2556 2	Y	-0-		-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	217	1	4231 2	Y	2	2 8	-0-
07	3348 X	2828	-0-	-520	-0-	118	1	2710 2	Y	-0-		-0-
08	3906 X	3589	-0-	-317	-0-	168	1	3421 2	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180060		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329			
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1431 2	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1342	-0-	-68	-0-	71	1	1271 2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	80	1	1249 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	66	1	1283 2	Y	-0-		-0-
07	1395 N	503	-0-	-892	-0-	21	1	478 2	Y	4	4 8	-0-
08	1333 N	404	-0-	-929	-0-	19	1	384 2	Y	1	1 8	-0-
						1	9					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 5		RRCID -> 180065		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	-0-	66	1	1228	2	Y	-0-			-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-			-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	-0-	57	1	1105	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	954	-0-	-348	-0-	-0-	40	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-			-0-
-----															
STEPHENS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525						
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-
-----															
LAMBERT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774						
03	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	-0-	141	1	2613	2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	-0-	153	1	2743	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	2905	-0-	-319	-0-	-0-	175	1	2730	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2789	-0-	-331	-0-	-0-	136	1	2653	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2143	-0-	-1081	-0-	-0-	89	1	2054	2	Y	-0-			-0-
08	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	-0-	132	1	2683	2	Y	-0-			-0-
-----															
HIGH "A"		WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426						
03	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	-0-	66	1	1233	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	-0-	65	1	1170	2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	-0-	76	1	1186	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	167	-0-	-1104	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-			-0-
-----															
THIGPEN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202						
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-			-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	-0-	97	1	1518	2	Y	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	2	2 8		-0-
07	1736 N	1305	-0-	-431	-0-	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-			-0-
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1954	2	Y	-0-			-0-
-----															
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602						
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738			
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	589 N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	2	Y	-0-
04	570 N	525	-0-	-45	-0-	28	1	497	2	Y	-0-
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	29	1	460	2	Y	-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	26	1	501	2	Y	-0-
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	22	1	506	2	Y	-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	Y	-0-
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462			
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-	
-----											
BLACK "A"		WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578			
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-
04	240 N	111	-0-	-129	-0-	6	1	105	2	Y	-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	Y	-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-
-----											
LAMBERT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716			
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, B. K. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 180851		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360			
03	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	73	1	1311	2	Y	-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	49	1	951	2	Y	-0-
07	1426 N	806	-0-	-620	-0-	34	1	772	2	Y	-0-
08	1271 N	823	-0-	-448	-0-	38	1	785	2	Y	-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180853		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290			
03	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	124	1	2303	2	Y	-0-
04	2820 X	2573	-0-	-247	-0-	136	1	2437	2	Y	-0-
05	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	164	1	2559	2	Y	-0-
06	2820 X	2594	-0-	-226	-0-	127	1	2467	2	Y	-0-
07	2666 X	1899	-0-	-767	-0-	79	1	1820	2	Y	-0-
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	Y	-0-
-----											
EDWARDS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 181008		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360			
03	3069 X	2997	-0-	-72	-0-	153	1	2844	2	Y	-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-
05	3007 X	2956	-0-	-51	-0-	178	1	2778	2	Y	-0-
06	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	143	1	2789	2	Y	-0-
07	3007 N	2249	-0-	-758	-0-	94	1	2155	2	Y	-0-
08	2945 N	2219	-0-	-726	-0-	104	1	2115	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 4		RRCID -> 181011		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
03	4092 X	2236	-0-	-1856	-0-	114	1	2122	2	Y	-0-				-0-
04	3960 X	2236	-0-	-1724	-0-	118	1	2118	2	Y	-0-				-0-
05	3751 X	2466	-0-	-1285	-0-	148	1	2318	2	Y	-0-				-0-
06	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	118	1	2308	2	Y	-0-				-0-
07	2325 X	1915	-0-	-410	-0-	80	1	1831	2	Y	4	4	8		-0-
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	127	1	2589	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
EDWARDS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000			TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840				
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384				
03	2542 N	1981	-0-	-561	-0-	101	1	1880	2	Y	-0-				-0-
04	2310 N	1560	-0-	-750	-0-	82	1	1478	2	Y	-0-				-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	140	1	2189	2	Y	-0-				-0-
06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2282	2	Y	-0-				-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	Y	-0-				-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	114	1	2329	2	Y	-0-				-0-
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376				
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	-0-				-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	49	1	880	2	Y	-0-				-0-
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	Y	-0-				-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-				-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-				-0-
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"				WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000			TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560				
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	112	1	2088	2	Y	-0-				-0-
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	126	1	2256	2	Y	-0-				-0-
05	2325 N	2240	-0-	-85	-0-	135	1	2105	2	Y	-0-				-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	115	1	2249	2	Y	-0-				-0-
07	2387 N	1717	-0-	-670	-0-	71	1	1642	2	Y	4	4	8		-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
BLAIR "A"				WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608				
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	45	1	828	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	Y	-0-				-0-
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	51	1	793	2	Y	-0-				-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	-0-				-0-
07	868 N	672	-0-	-196	-0-	28	1	644	2	Y	-0-				-0-
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	35	1	713	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510		PERF.13270 - 13320				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4681 X	4678	-0-	-3	-0-	239	1	4439	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4264	-0-	-176	-0-	225	1	4039	2	Y	-0-			-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	284	1	4441	2	Y	-0-			-0-
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	233	1	4537	2	Y	-0-			-0-
07	4681 X	3003	-0-	-1678	-0-	125	1	2874	2	Y	4	4	8	-0-
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	244	1	4966	2	Y	1	1	8	-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440		PERF.12918 - 13223				
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	428	-0-	-22	-0-	23	1	405	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	19	1	372	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	15	1	351	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555				
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 #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13298 - 13384				
03	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	289	1	5359	2	Y	-0-			-0-
04	5100 X	5005	-0-	-95	-0-	264	1	4741	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	4721	-0-	-332	-0-	284	1	4437	2	Y	-0-			-0-
06	5220 X	5067	-0-	-153	-0-	247	1	4818	2	Y	2	2	8	-0-
07	5394 X	4097	-0-	-1297	-0-	171	1	3926	2	Y	-0-			-0-
08	5642 X	4801	-0-	-841	-0-	224	1	4577	2	Y	-0-			-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245		PERF.12999 - 13052				
03	4154 X	3824	-0-	-330	-0-	196	1	3628	2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3778	-0-	-242	-0-	199	1	3579	2	Y	-0-			-0-
05	4154 X	2638	-0-	-1516	-0-	159	1	2479	2	Y	-0-			-0-
06	4020 X	303	-0-	-3717	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	873	-0-	-3095	-0-	36	1	837	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	2885	-0-	-1021	-0-	135	1	2750	2	Y	-0-			-0-
MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660				
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-



DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JONES "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071			
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	434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		N	-0-		-0-
04	840 N	348	-0-	-492	-0-	348	2		N	-0-		-0-
05	744 N	618	-0-	-126	-0-	618	2		N	-0-		-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-		-0-
07	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2		N	-0-		-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-		-0-
-----												
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001			TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394			
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-
-----												
LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700			
03	1798 X	1158	-0-	-640	-0-	59	1	1099 2	N	-0-		-0-
04	1740 X	1009	-0-	-731	-0-	53	1	956 2	N	-0-		-0-
05	1798 X	1213	-0-	-585	-0-	73	1	1140 2	N	-0-		-0-
06	1650 X	995	-0-	-655	-0-	49	1	946 2	N	-0-		-0-
07	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	94	1	2168 2	N	4	4 8	-0-
08	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	73	1	1481 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924			
03	279 N	193	-0-	-86	-0-	10	1	183 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	148	-0-	-122	-0-	8	1	140 2	Y	-0-		-0-
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	8	1	132 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	5	1	122 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102 2	Y	-0-		-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374			
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	105	1	1950 2	Y	-0-		-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	114	1	2041 2	Y	-0-		-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	128	1	2003 2	Y	-0-		-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978 2	Y	-0-		-0-
07	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	61	1	1412 2	Y	-0-		-0-
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	105	1	2141 2	Y	-0-		-0-
-----												
BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484			
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 (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LAMBERT "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600					
M O	ALLOW 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	620 N	588	-0-	-32	-0-	30	1	558	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	29	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	520	-0-	-100	-0-	31	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	25	1	497	2	Y	-0-			-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-			-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			-0-
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001			TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432					
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	240	1	4448	2	Y	-0-			-0-
04	4530 X	4400	-0-	-130	-0-	232	1	4168	2	Y	-0-			-0-
05	4681 X	4549	-0-	-132	-0-	274	1	4275	2	Y	-0-			-0-
06	4530 X	4437	-0-	-93	-0-	216	1	4215	2	Y	5	5	8	-0-
07	4681 X	3093	-0-	-1588	-0-	129	1	2960	2	Y	4	4	8	-0-
08	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	228	1	4654	2	Y	1	1	8	-0-
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208					
03	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	139	1	2585	2	Y	-0-			-0-
04	2760 N	2680	-0-	-80	-0-	141	1	2539	2	Y	-0-			-0-
05	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	161	1	2506	2	Y	-0-			-0-
06	2640 N	2599	-0-	-41	-0-	127	1	2472	2	Y	-0-			-0-
07	2759 N	2000	-0-	-759	-0-	83	1	1917	2	Y	-0-			-0-
08	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	2872	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUNDAY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 14485 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-
-----														
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609					
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	47	1	874	2	Y	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	875	-0-	-55	-0-	53	1	822	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	44	1	851	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	33	1	752	2	Y	-0-			-0-
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	-0-			-0-
-----														
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479					
03	3193 X	2801	-0-	-392	-0-	143	1	2658	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	2785	-0-	-305	-0-	147	1	2638	2	Y	-0-			-0-
05	3193 X	2343	-0-	-850	-0-	141	1	2202	2	Y	-0-			-0-
06	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	119	1	2315	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2408	-0-	-475	-0-	100	1	2308	2	Y	-0-			-0-
08	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	151	1	3081	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-
04	1560 N	1468	-0-	-92	-0-	77	1	1391	2	Y	-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-
06	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	72	1	1411	2	Y	-0-
07	1519 N	684	-0-	-835	-0-	28	1	656	2	Y	-0-
08	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	129	1	2635	2	Y	-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538			
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 #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492			
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-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124			
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	23	1	422	2	Y	-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	25	1	444	2	Y	-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1071	2	Y	-0-
						2	9				
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	Y	-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-
-----											
STEPHENS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 184439		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418			
03	1178 N	1086	-0-	-92	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-
04	1140 N	972	-0-	-168	-0-	51	1	921	2	Y	-0-
05	1147 N	929	-0-	-218	-0-	56	1	873	2	Y	-0-
06	1050 N	923	-0-	-127	-0-	45	1	878	2	Y	-0-
07	992 N	724	-0-	-268	-0-	30	1	694	2	Y	-0-
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	41	1	826	2	Y	-0-
-----											
THIGPEN "A"		WELL #: 9		RRCID -> 184515		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421			
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	22	1	345	2	Y	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	2	Y	-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	2	Y	-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	424	2	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BURKE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184719		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	744 N	341	-0-	-403	-0-	17	1	324	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	16	1	280	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	17	1	260	2	Y	-0-	-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-	-0-
-----												
ADAMS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 184961		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931				
03	3844 X	2690	-0-	-1154	-0-	138	1	2552	2	Y	-0-	-0-
04	3720 X	1517	-0-	-2203	-0-	80	1	1437	2	Y	-0-	-0-
05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	248	1	3879	2	Y	-0-	-0-
06	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	175	1	3408	2	Y	-0-	-0-
07	2914 X	2325	-0-	-589	-0-	97	1	2228	2	Y	-0-	-0-
08	4123 X	4008	-0-	-115	-0-	187	1	3821	2	Y	-0-	-0-
-----												
EDWARDS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 185122		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825				
03	713 N	610	-0-	-103	-0-	31	1	579	2	Y	-0-	-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-	-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-	-0-
06	600 N	420	-0-	-180	-0-	20	1	400	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	362	-0-	-320	-0-	15	1	347	2	Y	-0-	-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-	-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 185613		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562				
03	2418 X	1368	-0-	-1050	-0-	70	1	1298	2	Y	-0-	-0-
04	2340 X	1112	-0-	-1228	-0-	59	1	1053	2	Y	-0-	-0-
05	1984 X	1255	-0-	-729	-0-	76	1	1179	2	Y	-0-	-0-
06	1920 X	1125	-0-	-795	-0-	55	1	1070	2	Y	-0-	-0-
07	1488 X	619	-0-	-869	-0-	26	1	593	2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	50	1	1030	2	Y	-0-	-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550				
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 #: 14		RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680				
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURKE "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186905	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13332	- 13384								
03	5394 X	5361	-0-	-33	-0-	274	1	5087	2	Y	-0-					-0-
04	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	270	1	4848	2	Y	-0-					-0-
05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	307	1	4800	2	Y	-0-					-0-
06	5160 X	4989	-0-	-171	-0-	243	1	4744	2	Y	2	2	8			-0-
07	5332 X	3379	-0-	-1953	-0-	141	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	5332 X	5317	-0-	-15	-0-	249	1	5068	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 13356	PERF.12895	- 13174								
03	496 N	383	-0-	-113	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	418	-0-	-202	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 12478	PERF.12070	- 12258								
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	75	1	1383	2	Y	-0-					-0-
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	61	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	Y	-0-					-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	57	1	1115	2	Y	2	2	8			-0-
07	1023 N	882	-0-	-141	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	1178 N	574	-0-	-604	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12726	- 13029								
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 #: 8		RRCID -> 187317	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12702	- 13028								
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	252	-0-	-27	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 13568	PERF.13364	- 13402								
03	1147 N	655	-0-	-492	-0-	33	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	50	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	992 N	226	-0-	-766	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	837 N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THIGPEN "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y		-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348				
03	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	198	1	3672	2	Y		-0-
04	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	198	1	3557	2	Y		-0-
05	3999 X	126	-0-	-3873	-0-	8	1	118	2	Y		-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	218	1	4241	2	Y		-0-
07	3968 X	3075	-0-	-893	-0-	128	1	2943	2	Y	4	4 8
						4	9					
08	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	207	1	4224	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120				
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	N		-0-
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	110	1	1971	2	N		-0-
05	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	340	1	5308	2	N		-0-
06	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	234	1	4561	2	N		-0-
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	85	1	1960	2	N		-0-
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	139	1	2826	2	N		-0-
-----												
THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413				
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	186	1	3447	2	Y		-0-
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	2	Y		-0-
05	3038 X	1437	-0-	-1601	-0-	86	1	1351	2	Y		-0-
06	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	190	1	3705	2	Y		-0-
07	3627 X	2979	-0-	-648	-0-	124	1	2855	2	Y		-0-
08	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	178	1	3632	2	Y		-0-
-----												
STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375				
03	6014 X	5577	-0-	-437	-0-	285	1	5292	2	Y		-0-
04	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	374	1	6715	2	Y		-0-
05	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	412	1	6431	2	Y		-0-
06	5820 X	5664	-0-	-156	-0-	276	1	5382	2	Y	5	5 8
						6	9					
07	6014 X	4514	-0-	-1500	-0-	188	1	4322	2	Y	4	4 8
						4	9					-0-
08	7316 X	6383	-0-	-933	-0-	298	1	6084	2	Y	1	1 8
						1	9					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	96 1	1783 2	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	90 1	1619 2	Y	-0-	-0-
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	114 1	1774 2	Y	-0-	-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	94 1	1830 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1193	-0-	-574	-0-	50 1	1143 2	Y	-0-	-0-
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	100 1	2032 2	Y	-0-	-0-
-----										
BURKE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 191146		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883		
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	53 1	993 2	Y	-0-	-0-
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56 1	1001 2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	959	-0-	-95	-0-	58 1	901 2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	815	-0-	-205	-0-	40 1	775 2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	41 1	952 2	Y	-0-	-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	73 1	1495 2	Y	-0-	-0-
-----										
LAMB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191503		COMPL. DATE 04/12/2002		TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869		
03	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	151 1	2801 2	N	-0-	-0-
04	2880 X	2876	-0-	-4	-0-	152 1	2724 2	N	-0-	-0-
05	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	153 1	2386 2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2063	-0-	-787	-0-	101 1	1960 2	N	2	2 8
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138 1	3173 2	N	-0-	-0-
08	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	209 1	4269 2	N	-0-	-0-
-----										
MARTIN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 192341		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994		
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	34 1	626 2	N	-0-	-0-
04	690 N	653	-0-	-37	-0-	34 1	619 2	N	-0-	-0-
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	36 1	562 2	N	-0-	-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	29 1	562 2	N	-0-	-0-
07	682 N	571	-0-	-111	-0-	24 1	547 2	N	-0-	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	29 1	596 2	N	-0-	-0-
-----										
LANE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 195964		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319		
03	4774 X	4311	-0-	-463	-0-	220 1	4091 2	Y	-0-	-0-
04	4470 X	4040	-0-	-430	-0-	213 1	3827 2	Y	-0-	-0-
05	4619 X	4367	-0-	-252	-0-	263 1	4104 2	Y	-0-	-0-
06	4440 X	4308	-0-	-132	-0-	210 1	4098 2	Y	-0-	-0-
07	4526 X	3054	-0-	-1472	-0-	127 1	2927 2	Y	-0-	-0-
08	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	211 1	4300 2	Y	-0-	-0-
-----										
EDWARDS "A"		WELL #: 7		RRCID -> 199723		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530		
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	89 1	1655 2	Y	-0-	-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	90 1	1611 2	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	96 1	1497 2	Y	-0-	-0-
06	1680 N	1128	-0-	-552	-0-	55 1	1073 2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	988	-0-	-779	-0-	41 1	947 2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	250	-0-	-1331	-0-	12 1	238 2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW 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	930 N	885	-0-	-45	-0-	45	1	840	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	45	1	815	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	912	-0-	-18	-0-	55	1	857	2	Y	-0-			-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	Y	-0-			-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	848	-0-	-52	-0-	45	1	803	2	Y	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	734	-0-	-134	-0-	31	1	703	2	Y	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44	1	893	2	Y	-0-			-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

03	620 N	215	-0-	-405	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	163	-0-	-287	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

03	5022 X	4852	-0-	-170	-0-	248	1	4604	2	N	-0-			-0-
04	4860 X	4677	-0-	-183	-0-	247	1	4430	2	N	-0-			-0-
05	4991 X	4867	-0-	-124	-0-	293	1	4574	2	N	-0-			-0-
06	4830 X	4590	-0-	-240	-0-	224	1	4364	2	N	-0-	2	2 8	-0-
07	4991 X	3221	-0-	-1770	-0-	134	1	3087	2	N	-0-			-0-
08	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	239	1	4881	2	N	-0-			-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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 (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EDWARDS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																	
STEPHENS "A"				WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670						
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
-----																	
EDWARDS "A"				WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971						
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-
-----																	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 17		RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364						
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	-0-	110	1	1713	2	Y	-0-					-0-
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	Y	-0-					-0-
07	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	-0-	59	1	1360	2	Y	-0-					-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1908	2	Y	-0-					-0-
-----																	
ADAMS "A"				WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312						
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					-0-
-----																	
LAMB "A"				WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802						
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-
-----																	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508						
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-					-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	746	-0-	-215	-0-	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	-0-	51	1	1048	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
STEPHENS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 13710			PERF.13169 - 13591		
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	72	1	1341	2	Y	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	78	1	1409	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	85	1	1320	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	64	1	1254	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	629	-0-	-921	-0-	25	1	587	2	Y	15	15	8	-0-
						17	9							
08	1395 N	472	-0-	-923	-0-	22	1	444	2	Y	5	5	8	-0-
						6	9							
-----														
BLACK "A"		WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 12770			PERF.12360 - 12370		
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	28	1	514	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	25	1	456	2	Y	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-			-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	399	-0-	-97	-0-	17	1	382	2	Y	-0-			-0-
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	33	1	682	2	Y	-0-			-0-
-----														
BLACK "A"		WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004			TOTAL DEPTH 12715			PERF.12272 - 12544		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 13934			PERF.13402 - 13767		
03	4557 X	4542	-0-	-15	-0-	232	1	4310	2	Y	-0-			-0-
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	243	1	4367	2	Y	-0-			-0-
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	337	1	5260	2	Y	-0-			-0-
06	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	231	1	4509	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	4774 X	3559	-0-	-1215	-0-	148	1	3407	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	5580 X	4323	-0-	-1257	-0-	202	1	4120	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 13458			PERF.12928 - 13260		
03	992 N	986	-0-	-6	-0-	50	1	936	2	Y	-0-			-0-
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	987	-0-	-5	-0-	59	1	928	2	Y	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	673	-0-	-350	-0-	28	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	46	1	938	2	Y	-0-			-0-
-----														
STEPHENS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 13657			PERF.13420 - 13726		
03	1209 N	666	-0-	-543	-0-	34	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	524	-0-	-685	-0-	32	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	385	-0-	-245	-0-	19	1	366	2	Y	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	31	1	719	2	Y	-0-			-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	1 1	22	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
05	217	N	17	-0-	-200	-0-	1 1	16	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3 8	-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	112	2	Y	1		1 8	-0-
							1 9							
-----														
BLACK "A"		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339					
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	76 1	1411	2	Y	-0-			-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	81 1	1459	2	Y	-0-			-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	79 1	1233	2	Y	-0-			-0-
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	65 1	1268	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1005	-0-	-483	-0-	42 1	963	2	Y	-0-			-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	68 1	1390	2	Y	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 226307		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840					
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152 2			N	-0-			-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	3 1	159	2	N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	119 1	264	2	N	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	47 1	168	2	N	-0-			-0-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 226905		COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480					
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	46 1	844	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	831	-0-	-69	-0-	44 1	787	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	51 1	800	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	42 1	819	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	34 1	774	2	Y	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42 1	856	2	Y	-0-			-0-
-----														
JOHNSON "A"		WELL #: 17		RRCID -> 228182		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287					
03	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	52 1	962	2	Y	-0-			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62 1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	72 1	1124	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	893	-0-	-97	-0-	44 1	849	2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	661	-0-	-548	-0-	28 1	633	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	518	-0-	-691	-0-	24 1	494	2	Y	-0-			-0-
-----														
HIGH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 231169		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375					
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38 1	699	2	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42 1	754	2	Y	-0-			-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	50 1	779	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	34 1	671	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	32 1	730	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41 1	827	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
TURNER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 253412		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12412 - 12620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33 1	610 2	Y	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	34 1	609 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	640	-0-	-11	-0-	39 1	601 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	579	-0-	-51	-0-	28 1	551 2	Y	-0-			-0-
07	651 N	590	-0-	-61	-0-	24 1	562 2	Y	4	4	8	-0-
						4 9						
08	651 N	461	-0-	-190	-0-	22 1	438 2	Y	1	1	8	-0-
						1 9						
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 3		RRCID -> 167174		COMPL. DATE 01/22/1998		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12278 - 12584		
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
04	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2468 2	1 9	N	1	1	1	-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2213 2	1 9	N	1	1	8	-0-
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345 2	1 9	N	1	1	8	-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2166 2	1 9	N	1	1	8	-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2030 2	1 9	N	1	1	8	-0-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408		
03	837 N	486	-0-	-351	-0-	486 2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	1594 2	1 9	N	1	1	1	-0-
05	1612 N	1027	-0-	-585	-0-	1026 2	1 9	N	1	1	8	-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819 2	1 9	N	1	1	8	-0-
07	1643 N	275	-0-	-1368	-0-	275 2		N	-0-			-0-
08	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2430 2	1 9	N	1	1	8	-0-
-----												
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204		
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2		Y	-0-			-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		Y	-0-			-0-
06	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2		Y	-0-			-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2		Y	-0-			-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400		
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-
-----												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12199 - 12474		
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-			-0-
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3968 2	1 9	N	1	1	1	-0-
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365 2	1 9	N	1	1	8	-0-
06	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4269 2	1 9	N	1	1	8	-0-
07	3379 X	894	-0-	-2485	-0-	894 2		N	-0-			-0-
08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591 2	1 9	N	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969								
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-					-0-
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-					-0-
-----																
WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926								
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-					-0-
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-					-0-
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	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	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	1475	2		N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-					-0-
06	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1015	2		N	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2564	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2232	N	1774	-0-	-458	-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8		-0-
-----																
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 179537		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236								
03	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1092	2		Y	-0-					-0-
04	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	1185	2		Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-					-0-
-----																
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 2		RRCID -> 179538		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305								
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2		Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		Y	-0-					-0-
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
-----																
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 4		RRCID -> 179539		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356								
03	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2		Y	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	2		Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-					-0-
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457		PERF.12036 - 12286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	23	-0-	-1477	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1087	-0-	-649	-0-	1087	2	Y	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-			-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	Y	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	Y	-0-			-0-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11960 - 12318		
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	756	2	Y	12	8	1	4
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-			4
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	708	2	Y	10	9	1	5
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	2	Y	-0-			5
07	744 N	670	-0-	-74	-0-	666	2	Y	4	8	1	1
08	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2	Y	-0-			1
-----												
WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12250 - 12722		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	10	1	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	9	1	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	9	1	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8	1
-----												
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300		PERF.13176 - 15172		
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-			-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2	N	-0-			-0-
08	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2	N	-0-			-0-
-----												
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410		PERF.13426 - 13802		
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-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630		PERF. 8712 - 12069		
03	1953 N	1374	-0-	-579	-0-	1328	2	Y	42	44	1	3
04	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1291	2	Y	28	28	1	3
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	43	9	1	5
06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	16	16	8	5
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1518	2	Y	39	9	1	1
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1938	2	Y	31	31	8	1
-----												
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680		PERF. N/A		
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	Y	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	Y	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9456 - 12282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-
-----															
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12634 - 12687					
03	2480 N	2145	-0-	-335	-0-	2132	2	13	9	Y	12	9	1		4
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-				4
05	1736 N	1392	-0-	-344	-0-	1381	2	11	9	Y	10	9	1		5
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-				5
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2256	2	6	9	Y	5	9	1		1
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-				1
-----															
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12460 - 12835					
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-				-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-				-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-				-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-				-0-
-----															
WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12748 - 12813					
03	4557 X	4145	-0-	-412	-0-	4131	2	14	9	Y	13	9	1		4
04	4410 X	3960	-0-	-450	-0-	3960	2			Y	-0-				4
05	4278 X	3584	-0-	-694	-0-	3573	2	11	9	Y	10	9	1		5
06	4140 X	3996	-0-	-144	-0-	3996	2			Y	-0-				5
07	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3766	2	7	9	Y	6	9	1	1	1
08	4154 X	3055	-0-	-1099	-0-	3055	2			Y	-0-				1
-----															
WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530		PERF.14360 - 14412					
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-				-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
-----															
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13401 - 14008					
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-
-----															
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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12262 - 12642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		Y	-0-		-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 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 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530		PERF. 8726 - 11402	
03	2759 N	2255	-0-	-504	-0-	2230 2	25 9	Y	23	22 1	4
04	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	1859 2	9 9	Y	8	8 1	4
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1827 2	22 9	Y	20	9 1	5
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2491 2	6 9	Y	5	5 8	5
07	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2888 2	18 9	Y	16	9 1	1
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2577 2	11 9	Y	10	10 8	1
-----											
H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221	
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-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456		PERF.12044 - 12300	
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		Y	-0-		-0-
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		Y	-0-		-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2240 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-		-0-
07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2047 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12390 - 12709	
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-		-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		Y	-0-		-0-
05	620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2		Y	-0-		-0-
06	510 N	200	-0-	-310	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
07	775 N	288	-0-	-487	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
08	496 N	300	-0-	-196	-0-	300 2		Y	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404		PERF.12054 - 12314	
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		Y	-0-		-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		Y	-0-		-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-		-0-
07	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	1225 2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
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. (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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-			1
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1	1
06	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-			1
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-	1	1	-0-
08	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-			-0-
-----														
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11988 - 12381				
03	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	2			Y	-0-			-0-
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-			-0-
07	961 N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
08	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
-----														
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12238 - 12606				
03	403 N	322	-0-	-81	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-			-0-
-----														
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585		PERF.12065 - 12408				
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	Y	13	9	1	4
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	1	4
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	Y	11	9	1	5
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			5
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	9	1	1
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8	1
-----														
W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12100 - 12330				
03	1147 N	560	-0-	-587	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-
08	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1160	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	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-
-----														
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11912 - 12332				
03	744 N	393	-0-	-351	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	930 N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WIEBOLT GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001			TOTAL DEPTH 12332			PERF.11804 - 12240				
03	1922 N	765	-0-	-1157	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	2	-0-	-2068	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	126	-0-	-1703	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	218	-0-	-532	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 13180			PERF.12688 - 13043				
03	2728 X	142	-0-	-2586	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	2996	2	12	9	Y	11	6	1			5
06	150 X	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					5
07	3317 X	1132	-0-	-2185	-0-	1131	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
08	3317 X	3192	-0-	-125	-0-	3192	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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					1
05	279 N	147	-0-	-132	-0-	145	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001			TOTAL DEPTH 13210			PERF.12709 - 13054				
03	1426 N	983	-0-	-443	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	989	-0-	-592	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
08	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	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	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186258		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12740			PERF.11640 - 12438				
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
WIEBOLT GU		WELL #: 5		RRCID -> 186542		COMPL. DATE 04/29/2001			TOTAL DEPTH 12380			PERF.12016 - 12290				
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUMMINS A		WELL #: 6		RRCID -> 186833		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12372 - 12512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3482 2	13 9	Y	12	9 1	4
04	3660 X	3330	-0-	-330	-0-	3330 2		Y	-0-		4
05	3782 X	3237	-0-	-545	-0-	3225 2	12 9	Y	11	9 1 1 8	5
06	3660 X	2879	-0-	-781	-0-	2879 2		Y	-0-		5
07	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3706 2	7 9	Y	6	9 1 1 8	1
08	3503 X	3144	-0-	-359	-0-	3144 2		Y	-0-		1
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12301 - 12672	
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	5777	-0-	2677	2677	5776 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3000 N	4454	-0-	1454	4131	4453 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3100 N	2011	-0-	-1089	3042	2010 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	5996 X	2954	-0-	-3042	-0-	2953 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12038 - 12306	
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-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11872 - 12624	
03	2356 N	1580	-0-	-776	-0-	1580 2		N	-0-		-0-
04	1890 N	1329	-0-	-561	-0-	1329 2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1487	-0-	-156	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	4033	-0-	933	933	4032 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3100 N	2470	-0-	-630	303	2469 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12620 - 12630	
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-		-0-
04	810 N	662	-0-	-148	-0-	662 2		Y	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-		-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		Y	-0-		-0-
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2		Y	-0-		-0-
08	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 2		Y	-0-		-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12840 - 13215	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		Y	-0-		-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		Y	-0-		-0-
-----											
EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12480 - 12486	
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2		Y	-0-		-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-		-0-
05	279 N	166	-0-	-113	-0-	166 2		Y	-0-		-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735		PERF.11752 - 12118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-	-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	-0-
-----											
CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11894 - 12253	
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	-0-
04	510 N	446	-0-	-64	-0-	446	2			Y	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421		PERF.12372 - 13178	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	638	2	8	9	Y	2
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	2			Y	2
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	479	2	7	9	Y	3
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	3
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	1
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	1
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828		PERF.12347 - 12658	
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-
05	341 N	71	-0-	-270	-0-	70	2	1	9	N	-0-
06	270 N	68	-0-	-202	-0-	67	2	1	9	N	-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	N	-0-
08	3100 N	4072	-0-	-972	-0-	4071	2	1	9	N	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12532 - 12596	
03	1550 N	1085	-0-	-465	-0-	1085	2			Y	-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-
07	1581 N	1141	-0-	-440	-0-	1141	2			Y	-0-
08	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2			Y	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010		PERF.12522 - 12846	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-
-----											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189513		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12425		PERF.12039 - 12312	
03	2542 N	1460	-0-	-1082	-0-	1460	2			Y	-0-
04	1170 N	521	-0-	-649	-0-	521	2			Y	-0-
05	1302 N	593	-0-	-709	-0-	593	2			Y	-0-
06	1410 N	589	-0-	-821	-0-	589	2			Y	-0-
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-
08	3100 N	3263	-0-	-163	-0-	3263	2			Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 16		RRCID -> 189934		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12246 - 12534	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-	-0-
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-	-0-
06	1200 N	961	-0-	-239	-0-	960 2	1 9		N	1 8	-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1215 2	1 9		N	1 8	-0-
08	1085 N	955	-0-	-130	-0-	954 2	1 9		N	1 8	-0-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 7		RRCID -> 189961		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11471 - 12304	
03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 2			Y	-0-	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			Y	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			Y	-0-	-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439 2			Y	-0-	-0-
07	558 N	555	-0-	-3	-0-	555 2			Y	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			Y	-0-	-0-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11996 - 12220	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			Y	-0-	-0-
04	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			Y	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			Y	-0-	-0-
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2			Y	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			Y	-0-	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			Y	-0-	-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11882 - 12296	
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	787 2			Y	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			Y	-0-	-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2			Y	-0-	-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			Y	-0-	-0-
07	868 N	764	-0-	-104	-0-	764 2			Y	-0-	-0-
08	3100 N	3569	-0-	469	-0-	3569 2			Y	-0-	-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12025 - 12302	
03	651 N	375	-0-	-276	-0-	375 2			Y	-0-	-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-	-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2			Y	-0-	-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			Y	-0-	-0-
07	682 N	424	-0-	-258	-0-	424 2			Y	-0-	-0-
08	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2			Y	-0-	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 17		RRCID -> 192068		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12269 - 12574	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-	-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2			Y	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2			Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2			Y	-0-	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			Y	-0-	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 18		RRCID -> 193041		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12643 - 13037	
03	5921 X	5214	-0-	-707	-0-	5203 2	11 9	Y	10	7 1	3
04	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5749 2	1 9	Y	1	1 1	3
05	5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	4763 2	11 9	Y	10	8 1	4
06	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		Y	-0-		4
07	5952 X	4802	-0-	-1150	-0-	4796 2	6 9	Y	5	7 1	1
08	5952 X	5121	-0-	-831	-0-	5120 2	1 9	Y	1	1 8	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEBB A		WELL #: 13		RRCID -> 193628		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13405		PERF.12833 - 13291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	769	2	9	9	Y	8
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	976	2	9	9	Y	8
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	Y	1
-----											
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.12958 - 13344	
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12908 - 13242	
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	2	13	9	Y	12
04	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631	2			Y	-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	Y	10
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	2	6	9	Y	5
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11860 - 12579	
03	3813 X	2059	-0-	-1754	-0-	2059	2			N	-0-
04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4871	2	1	9	N	1
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	2	1	9	N	1
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3418	2	1	9	N	1
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	2	1	9	N	1
08	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4573	2	1	9	N	1
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340	
03	1767 N	1052	-0-	-715	-0-	1052	2			N	-0-
04	2190 N	1661	-0-	-529	-0-	1660	2	1	9	N	1
05	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	1808	2	1	9	N	1
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	1
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2623	2	1	9	N	1
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1798	2	2	9	N	2
-----											
WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248	
03	4588 X	3677	-0-	-911	-0-	3665	2	12	9	Y	11
04	4440 X	2500	-0-	-1939	-0-	2500	2	1	9	Y	1
05	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4967	2	13	9	Y	12
06	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			Y	-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	1
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784	
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-
04	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3158	2	1	9	N	1
05	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4360	2	1	9	N	1
06	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5758	2	1	9	N	1
07	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	N	1
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1788	2	1	9	N	1

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 17		RRCID -> 196749		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12190 - 12364	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-	-0-
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	2	1	9	N	-0-
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2157	2	1	9	N	-0-
07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1	9	N	-0-
08	899 N	337	-0-	-562	-0-	336	2	1	9	N	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 15		RRCID -> 197864		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12755 - 13070	
03	1364 N	159	-0-	-1205	-0-	159	2		Y	-0-	-0-
04	1320 N	266	-0-	-1054	-0-	266	2		Y	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	1
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-	1
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	577	2	4	9	Y	1
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1
-----											
WEBB A		WELL #: 5		RRCID -> 199247		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12411 - 12755	
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12290 - 12690	
03	3224 X	3032	-0-	-192	-0-	3020	2	12	9	Y	3
04	3120 X	1298	-0-	-1822	-0-	1298	2		Y	-0-	3
05	3224 X	294	-0-	-2930	-0-	283	2	11	9	Y	5
06	2910 X	303	-0-	-2607	-0-	303	2		Y	-0-	5
07	3038 X	1588	-0-	-1450	-0-	1585	2	3	9	Y	1
08	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		Y	-0-	1
-----											
COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12053 - 12368	
03	589 N	494	-0-	-95	-0-	494	2		Y	-0-	-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		Y	-0-	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		Y	-0-	-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-	-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-	-0-
-----											
HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12201 - 12572	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-	-0-
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2		Y	-0-	-0-
05	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2		Y	-0-	-0-
06	1110 N	966	-0-	-144	-0-	966	2		Y	-0-	-0-
07	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2		Y	-0-	-0-
08	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2		Y	-0-	-0-
-----											
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12020 - 12334	
03	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-	-0-
04	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-	-0-
05	1550 X	734	-0-	-816	-0-	733	2	1	9	Y	-0-
06	2250 X	108	-0-	-2142	-0-	108	2		Y	-0-	-0-
07	2325 X	57	-0-	-2268	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
08	2325 X	615	-0-	-1710	-0-	614	2	1	9	Y	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12739 - 13168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1189 2	7 9	Y	6	4 1		2
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		Y	-0-			2
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1168 2	7 9	Y	6	5 1		3
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	941 2		Y	-0-			3
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1102 2	3 9	Y	3	5 1		1
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		Y	-0-			1
-----												
WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12723 - 13035		
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-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12199 - 12391		
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472		PERF.12904 - 13274		
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3383 2	13 9	Y	12	10 1		4
04	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		Y	-0-			4
05	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2911 2	11 9	Y	10	9 1		5
06	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2		Y	-0-			5
07	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2709 2	6 9	Y	5	9 1		1
08	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		Y	-0-			1
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547		PERF.11794 - 12183		
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-
-----												
CUMMINS A		WELL #: 9		RRCID -> 220512		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11375 - 12196		
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
04	840 N	607	-0-	-233	-0-	607 2		Y	-0-			-0-
05	930 N	327	-0-	-603	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	470	-0-	-460	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	483	-0-	-137	-0-	483 2		Y	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
-----												
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 221406		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 9776 - 12540		
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	436 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	480	-0-	-240	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
08	620 N	390	-0-	-230	-0-	390 2		Y	-0-			-0-



DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WIEBOLT GU		WELL #: 12		RRCID -> 222596		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11996 - 12284	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	Y	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	Y	-0-		-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	Y	-0-		-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	Y	-0-		-0-
07	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	Y	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	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	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	204	-0-	-1296	-0-	203	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1550 N	155	-0-	-1395	-0-	154	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1140 N	164	-0-	-976	-0-	163	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 21		RRCID -> 235587		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.11990 - 12329	
03	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	589 N	472	-0-	-117	-0-	471	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
WIEBOLT GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252894		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12546		PERF.12013 - 12324	
03	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2	Y	-0-		-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2	Y	-0-		-0-
05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	Y	-0-		-0-
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-		-0-
07	1457 N	1330	-0-	-127	-0-	1330	2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1314	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
-----											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12577		PERF.11904 - 12321	
03	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706	2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	2626	-0-	-824	-0-	2626	2	Y	-0-		-0-
05	2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2790	2	Y	-0-		-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2	Y	-0-		-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
-----											
WEBB A		WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11464 - 12829	
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2877	2	15 9 Y	14	13 1	4
04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2699	2	1 9 Y	1	1 1	4
05	2852 X	2508	-0-	-344	-0-	2496	2	12 9 Y	11	9 1	5
06	2790 X	2189	-0-	-601	-0-	2188	2	1 9 Y	1	1 8	5
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	2793	2	7 9 Y	6	9 1	1
08	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	2550	2	1 9 Y	1	1 8	1
-----											
WEBB A		WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 13492		PERF.12785 - 13278	
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
04	510 N	444	-0-	-66	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	7710	-0-	4610	4610	7710	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	13449	-0-	10449	15059	13449	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	11627	-0-	8527	23586	11627	2	Y	-0-		-0-
08	33801 X	10215	-0-	-23586	-0-	10215	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	3596 X	1572	-0-	-2024	-0-	1564 2	8 9	Y	7	5 1		2
04	3480 X	2164	-0-	-1316	-0-	2162 2	2 9	Y	2	2 1		2
05	3596 X	423	-0-	-3173	-0-	421 2	2 9	Y	2	3 1		1
06	3480 X	1560	-0-	-1920	-0-	1560 2		Y	-0-			1
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3655 2	8 9	Y	7	5 1	2 8	1
08	2232 X	1306	-0-	-926	-0-	1305 2	1 9	Y	1	1 8		1
-----												
WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025				
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1440 2	11 9	Y	10	8 1		3
04	1320 N	1210	-0-	-110	-0-	1210 2		Y	-0-			3
05	1519 N	687	-0-	-832	-0-	681 2	6 9	Y	5	6 1		2
06	1380 N	652	-0-	-728	-0-	652 2		Y	-0-			2
07	3100 N	6370	-0-	3270	3270	6364 2	6 9	Y	5	6 1		1
08	3100 N	4536	-0-	1436	4706	4536 2		Y	-0-			1
-----												
EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619				
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3405	-0-	-135	-0-	3402 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05	3658 X	3416	-0-	-242	-0-	3414 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3208 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	3405 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3289 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----												
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
03	341 N	-0-	-0-	-341	-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-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478				
WILLIFORD -B-		WELL #: 1										
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			46
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		N	-0-			46
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			46
06	540 N	30	-0-	-510	-0-	30 2		N	-0-			46
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-			46
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			46
-----												
DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816				
03	14B2 EXT	-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-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BLACK "A"				220903										
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	7966 - 8005	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	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-
-----														
LANCASTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173623	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8164 - 8250	
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, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8014 - 8173	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	Y	-0-			-0-
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	569	-0-	-485	-0-	34	1	535	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	312	-0-	-708	-0-	15	1	297	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	581	-0-	-473	-0-	24	1	557	2	Y	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	Y	-0-			-0-
-----														
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-			-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-
-----														
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-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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

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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

03	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
08	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 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-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
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	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 (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405								
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680		
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	138 1	1935 2	N	-0-	-0-
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	135 1	1930 2	N	-0-	-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	135 1	1720 2	N	-0-	-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	128 1	1676 2	N	-0-	-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	141 1	1939 2	N	-0-	-0-
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	127 1	1779 2	N	-0-	-0-
-----										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 294120		COMPL. DATE 08/31/2022		TOTAL DEPTH 12537 PERF. 9408 - 11810		
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
-----										
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 13		RRCID -> 295114		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273		
03	5394 X	4516	-0-	-878	-0-	301 1	4215 2	N	-0-	163
04	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	279 1	3986 2	N	-0-	163
05	5394 X	4887	-0-	-507	-0-	355 1	4532 2	N	-0-	163
06	4890 X	4516	-0-	-374	-0-	320 1	4196 2	N	-0-	163
07	4743 X	4328	-0-	-415	-0-	294 1	4034 2	N	-0-	163
*08	4898 X	4071	-0-	-827	-0-	272 1	3799 2	N	-0-	163

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
				220903				TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951 - 8961			
				WELL #: 5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310									
				WELL #: 5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517			PERF. 9207 - 9263		
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-
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-	-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-
EUBANK-BEENE				WELL #: 2	RRCID -> 276187	COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547			PERF. 9156 - 9428		
03	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	6 2	4 9	N	4	4 1		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2	2 9	N	2	1 1	1 8	-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	-0-	4 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	4 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			N	-0-			-0-
H. L. & P. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732			PERF. 9075 - 13221		
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-
CUMMINS A				WELL #: 3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630			PERF. 8712 - 9551		
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-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BLAIR, ORA		WELL #: 5		RRCID -> 279346		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----									
CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 282187		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553	
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-
-----									
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282	
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)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		100936							
ALTON SIMS		WELL #: 24		RRCID -> 280342		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892	
03	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 287293		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
-----									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398	
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405						
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		8	RRCID -> 182242	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8533 - 8581
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID -> 184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8752 - 8756
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				163

  

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF. 9001 - 9129
THIGPEN "A"		WELL #:		18U	RRCID -> 217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF. 9001 - 9129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		1	RRCID -> 076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

  

BATY, L. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF. 8521 - 8561
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2				4
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2				4
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2				4
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2				4
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2				4
08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2				4

  

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID -> 090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8678 - 8703	
03	1333 N	34	-0-	-1299	-0-	31 2	3 9	Y	3	4 1	1
04	660 N	15	-0-	-645	-0-	15 2		Y	-0-		1
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-



DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	899 X	218	-0-	-681	-0-		218	2		Y	-0-				-0-
04	870 X	188	-0-	-682	-0-		188	2		Y	-0-				-0-
05	899 X	183	-0-	-716	-0-		183	2		Y	-0-				-0-
06	480 X	246	-0-	-234	-0-		246	2		Y	-0-				-0-
07	218 X	218	-0-	-0-	-0-		218	2		Y	-0-				-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-		142	2		Y	-0-				-0-
-----															
EPPES		WELL #:		1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 - 8765			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
-----															
KINDON #1		WELL #:		2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8481 - 8587			
03	155 N	119	-0-	-36	-0-		119	2		N	-0-				-0-
04	150 N	99	-0-	-51	-0-		99	2		N	-0-				-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-		83	2		N	-0-				-0-
06	120 N	81	-0-	-39	-0-		81	2		N	-0-				-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-				-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-		78	2		N	-0-				-0-
-----															
DOBBS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8504 - 8634			
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2		N	-0-				-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-				-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2		N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-				-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-				-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-				-0-
-----															
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	146948	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8590 - 8760			
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-				-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287	2		N	-0-				-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-		296	2		N	-0-				-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2		N	-0-				-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-		278	2		N	-0-				-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-		304	2		N	-0-				-0-
-----															
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-
-----															
HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	150582	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8560 - 8615			
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-				-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-		9	2		N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-				-0-
08	11 N	5	-0-	-6	-0-		5	2		N	-0-				-0-

-----  
 DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	-0-	4931	2	14	9	Y	13	9	1				4
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-						4
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	4397	2	11	9	Y	10	9	1				5
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	4323	2			Y	-0-						5
07	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4304	2	6	9	Y	5	9	1				1
08	4309 X	4244	-0-	-0-	-65	-0-	4244	2			Y	-0-						1

-----  
 COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053  
 -----

03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-						-0-
04	990 N	848	-0-	-142	-0-	-0-	848	2			N	-0-						-0-
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-						-0-
*06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-						-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-						-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-						-0-

-----  
 WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913  
 -----

03	1922 N	1760	-0-	-162	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-						-0-
04	1290 N	1074	-0-	-216	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-						-0-
05	1767 N	245	-0-	-1522	-0-	-0-	245	2			Y	-0-						-0-
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-						-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-						-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	1943	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-

-----  
 DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603  
 -----

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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380				
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 #: 9		RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410				
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-	

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 12		RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2		RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 27		RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #1		WELL #: 5		RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 4		RRCID -> 266334		COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874					
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2197	2	14	9	Y	13	10	1	4
04	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			Y	-0-			4
05	2201	N	1677	-0-	-524	-0-	1666	2	11	9	Y	10	9	1	5
06	2130	N	1684	-0-	-446	-0-	1684	2			Y	-0-			5
07	2046	N	1615	-0-	-431	-0-	1611	2	4	9	Y	4	8	1	1
08	1674	N	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			Y	-0-			1
-----															
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 8		RRCID -> 273070		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430					
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-			-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8050 - 8057
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		-0-
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	112 2	N	-0-		-0-
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2	N	-0-		-0-
06	300 N	91	-0-	-209	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
-----										
H. L. & P. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	277430	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF. 9075 - 13221
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-
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	282209	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	13102	PERF. 8442 - 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-
-----										
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-

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205794		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-	
-----											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205800		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 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-	
-----											
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-	



DONIE (PETTIT)			//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		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-
-----												
WORTHY GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BARNARD, BEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331			
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) BRG LONE STAR LTD. JAF		25978 300 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC KEECHI CREEK		189405		RRCID -> 251359		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 17667		PERF.14729		- 15179			
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-
-----															
KEECHI CREEK A		189405		RRCID -> 251405		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 15280		PERF.14698		- 15045			
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-
-----															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		220903		RRCID -> 175734		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 13580		PERF.12389		- 12873			
03	899 N	839	-0-	-60	-0-	43	1	796	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	48	1	744	2	Y	-0-				-0-
06	810 N	753	-0-	-57	-0-	37	1	716	2	Y	-0-				-0-
07	806 N	737	-0-	-69	-0-	31	1	706	2	Y	-0-				-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "D"		220903		RRCID -> 176274		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12502		- 12649			
03	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	53	1	986	2	Y	-0-				-0-
04	1290 N	780	-0-	-510	-0-	41	1	739	2	Y	-0-				-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	823	-0-	-197	-0-	40	1	783	2	Y	-0-				-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	992	2	Y	-0-				-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	2	Y	-0-				-0-
-----															
BURGHER "A"		220903		RRCID -> 176275		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13060		- 13392			
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	104	1	1937	2	Y	-0-				-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	117	1	2093	2	Y	-0-				-0-
05	1798 N	1326	-0-	-472	-0-	80	1	1246	2	Y	-0-				-0-
06	1740 N	569	-0-	-1171	-0-	28	1	541	2	Y	-0-				-0-
07	1798 N	348	-0-	-1450	-0-	14	1	334	2	Y	-0-				-0-
08	1333 N	361	-0-	-972	-0-	17	1	344	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1953 N	1557	-0-	-396	-0-	80	1	1477	2	Y	-0-	-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	116	1	2090	2	Y	-0-	-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	160	1	2501	2	Y	-0-	-0-
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	113	1	2195	2	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1877	-0-	-76	-0-	78	1	1799	2	Y	-0-	-0-
08	2666 N	2099	-0-	-567	-0-	98	1	2001	2	Y	-0-	-0-

-----  
 SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	62	1	1155	2	N	-0-	-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	N	-0-	-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	77	1	1201	2	N	-0-	-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1135	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1151	-0-	-399	-0-	48	1	1103	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	56	1	1149	2	N	-0-	-0-

-----  
 BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

03	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	97	1	1805	2	Y	-0-	-0-
04	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	195	1	3498	2	Y	-0-	-0-
05	1612 X	1058	-0-	-554	-0-	64	1	994	2	Y	-0-	-0-
06	1560 X	1018	-0-	-542	-0-	50	1	968	2	Y	-0-	-0-
07	1612 X	865	-0-	-747	-0-	36	1	829	2	Y	-0-	-0-
08	3813 X	1185	-0-	-2628	-0-	55	1	1130	2	Y	-0-	-0-

-----  
 BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2437	2	Y	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	2	Y	-0-	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	89	1	1384	2	Y	-0-	-0-
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	100	1	1942	2	Y	-0-	-0-
07	1085 X	1037	-0-	-48	-0-	43	1	994	2	Y	-0-	-0-
08	2573 X	2041	-0-	-532	-0-	95	1	1946	2	Y	-0-	-0-

-----  
 BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-	-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	985	2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	63	1	989	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	49	1	965	2	Y	-0-	-0-
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	36	1	821	2	Y	-0-	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-	-0-

-----  
 BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-	-0-
04	480 N	315	-0-	-165	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	-0-
05	465 N	244	-0-	-221	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	228	-0-	-162	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	152	-0-	-189	-0-	6	1	146	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	-0-

-----  
 BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-	-0-
04	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	55	1	980	2	Y	-0-	-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	49	1	965	2	Y	-0-	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	Y	-0-	-0-
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 6		RRCID -> 178114		COMPL. DATE 05/23/2000			TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	271 1	5026 2	Y	-0-			-0-
04	4860 X	3796	-0-	-1064	-0-	200 1	3596 2	Y	-0-			-0-
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	319 1	4982 2	Y	-0-			-0-
06	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	257 1	5015 2	Y	5	5 8		-0-
						6 9						
07	5022 X	3563	-0-	-1459	-0-	148 1	3411 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	270 1	5511 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
BURGHER "D"		WELL #: 7		RRCID -> 178115		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226			
03	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	64 1	1187 2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	64 1	1144 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	73 1	1144 2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	58 1	1133 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	45 1	1025 2	Y	-0-			-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	62 1	1258 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071			
03	2384 N	2066	-0-	-318	-0-	106 1	1960 2	Y	-0-			-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	94 1	1681 2	Y	-0-			-0-
05	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	155 1	2420 2	Y	-0-			-0-
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	84 1	1629 2	Y	-0-			-0-
07	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	67 1	1546 2	Y	-0-			-0-
08	2573 X	1902	-0-	-671	-0-	89 1	1813 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175			
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	8 1	144 2	Y	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	8 1	127 2	Y	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	114	-0-	-103	-0-	5 1	109 2	Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13 1	263 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402			
03	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	115 1	2141 2	Y	-0-			-0-
04	2310 N	1779	-0-	-531	-0-	94 1	1685 2	Y	-0-			-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	171 1	2670 2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	100 1	1943 2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	81 1	1872 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3185	-0-	85	85	149 1	3036 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144			
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	17 1	308 2	Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18 1	278 2	Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	96	-0-	-90	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
BURGHER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13244			PERF.11790 - 13054		
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	30	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	36	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000			TOTAL DEPTH 13625			PERF.13170 - 13410		
03	1643 N	1436	-0-	-207	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	76	1	1185	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	64	1	1255	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13076 - 13388		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
04	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-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-
-----														
EVANS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000			TOTAL DEPTH 13610			PERF.13156 - 13414		
03	651 N	463	-0-	-188	-0-	24	1	439	2	Y	-0-			-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	Y	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	36	1	695	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	26	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179694		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 13611			PERF.13111 - 13420		
03	4588 X	3588	-0-	-1000	-0-	183	1	3405	2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3385	-0-	-785	-0-	179	1	3206	2	Y	-0-			-0-
05	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	208	1	3248	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3339	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	876	-0-	-2720	-0-	36	1	840	2	Y	-0-			-0-
08	3596 X	2201	-0-	-1395	-0-	103	1	2098	2	Y	-0-			-0-
-----														
EVANS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 180064		COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 13675			PERF.13202 - 13473		
03	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
BURGHER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180087		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-	-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	Y	-0-	-0-
05	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-	-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	Y	2	2 8
						2	9					
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	62	1	1428	2	Y	-0-	-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	78	1	1593	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180164		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487				
03	2449 X	2224	-0-	-225	-0-	114	1	2110	2	Y	-0-	-0-
04	2280 X	1000	-0-	-1280	-0-	53	1	947	2	Y	-0-	-0-
05	2294 X	1131	-0-	-1163	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-	-0-
06	2160 X	1322	-0-	-838	-0-	65	1	1257	2	Y	-0-	-0-
07	2232 X	670	-0-	-1562	-0-	28	1	642	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	47	1	956	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 2		RRCID -> 180290		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029				
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-
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 3		RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088				
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-
-----												
BURGHER "E"		WELL #: 1		RRCID -> 180637		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165				
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	32	1	584	2	Y	-0-	-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	112	1	1744	2	Y	-0-	-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	93	1	1806	2	Y	-0-	-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	76	1	1557	2	Y	-0-	-0-
-----												
EVANS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356				
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	71	1	1323	2	Y	-0-	-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-	-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	901	-0-	-389	-0-	44	1	855	2	Y	2	2 8
						2	9					
07	1333 N	687	-0-	-646	-0-	29	1	658	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	615	-0-	-749	-0-	29	1	586	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388					
M O	ALLOW 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	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	124	1	2308	2	Y	-0-			-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-			-0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1294	-0-	-566	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	941	-0-	-454	-0-	39	1	902	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	69	1	1409	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A"		WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270					
03	496 N	440	-0-	-56	-0-	22	1	418	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	21	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	337	-0-	-83	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	Y	-0-			-0-
-----														
MOODY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014					
03	8060 X	7953	-0-	-107	-0-	407	1	7546	2	Y	-0-			-0-
04	7920 X	7527	-0-	-393	-0-	397	1	7130	2	Y	-0-			-0-
05	8184 X	7623	-0-	-561	-0-	459	1	7164	2	Y	-0-			-0-
06	7890 X	7541	-0-	-349	-0-	368	1	7171	2	Y	2	2	8	-0-
07	7967 X	5149	-0-	-2818	-0-	215	1	4934	2	Y	-0-			-0-
08	7967 X	7099	-0-	-868	-0-	332	1	6767	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276					
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-
-----														
BURGHER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001			TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074					
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	725	-0-	-25	-0-	38	1	687	2	Y	-0-			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	2	Y	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	27	1	630	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	940	-0-	-114	-0-	44	1	896	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 181679		COMPL. DATE 01/17/2001			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886					
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	22	1	406	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	20	1	351	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	361	-0-	-73	-0-	22	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 9		RRCID -> 181680		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	Y	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	35	1	677	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	532	-0-	-150	-0-	22	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	526	-0-	-125	-0-	25	1	501	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D"		WELL #: 12		RRCID -> 181979		COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110					
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	118	1	2185	2	Y	-0-			-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1038	-0-	-1070	-0-	62	1	976	2	Y	-0-			-0-
06	2040 N	1598	-0-	-442	-0-	78	1	1520	2	Y	-0-			-0-
07	2108 N	1063	-0-	-1045	-0-	44	1	1019	2	Y	-0-			-0-
08	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "D"		WELL #: 11		RRCID -> 182035		COMPL. DATE 02/10/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144					
03	4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	183	1	3400	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	3667	-0-	-773	-0-	193	1	3474	2	Y	-0-			-0-
05	4371 X	3854	-0-	-517	-0-	232	1	3622	2	Y	-0-			-0-
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	2449	-0-	-1364	-0-	102	1	2347	2	Y	-0-			-0-
08	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	178	1	3636	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 182074		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492					
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	71	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	71	1	1274	2	Y	-0-			-0-
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	66	1	1282	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-			-0-
08	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	74	1	1508	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 182570		COMPL. DATE 03/24/2001			TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834					
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	Y	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	245	-0-	-85	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-			-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-			-0-
-----														
BURGHER "C"		WELL #: 6		RRCID -> 182633		COMPL. DATE 01/03/2001			TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611					
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	407	-0-	-103	-0-	20	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1424	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	4009	-0-	909	909	187	1	3822	2	Y	-0-			-0-





DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (STATUS(CODE))	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
WELL #: 7		RRCID -> 183328		COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 13580	PERF.13270	- 13416				
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	2	Y	-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-
05	992 N	943	-0-	-49	-0-	57	1	886	2	Y	-0-
06	960 N	825	-0-	-135	-0-	40	1	785	2	Y	-0-
07	930 N	696	-0-	-234	-0-	29	1	667	2	Y	-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-
MOODY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183590	COMPL. DATE 04/19/2001	TOTAL DEPTH 13205	PERF.12832	- 12960			
03	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	167	1	3094	2	Y	-0-
04	3150 X	3011	-0-	-139	-0-	159	1	2852	2	Y	-0-
05	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	199	1	3114	2	Y	-0-
06	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	147	1	2868	2	Y	-0-
07	3255 X	2669	-0-	-586	-0-	111	1	2558	2	Y	-0-
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	160	1	3272	2	Y	-0-
BURGHER "G"		WELL #: 6		RRCID -> 183593	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 13190	PERF.12900	- 12982			
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	121	1	2255	2	Y	-0-
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	119	1	2146	2	Y	-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	145	1	2266	2	Y	-0-
06	2310 N	1927	-0-	-383	-0-	94	1	1833	2	Y	-0-
07	2356 N	2258	-0-	-98	-0-	94	1	2164	2	Y	-0-
08	2418 N	2163	-0-	-255	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-
EVANS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 183594	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13096	- 13368			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
NEAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183686	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 13402	PERF.12778	- 13232			
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	18	1	283	2	N	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	519	2	N	-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	N	-0-
BURGHER "C"		WELL #: 15		RRCID -> 183830	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH 13550	PERF.13060	- 13366			
03	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	110	1	2040	2	Y	-0-
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	109	1	1954	2	Y	-0-
05	2170 N	2162	-0-	-8	-0-	130	1	2032	2	Y	-0-
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	101	1	1963	2	Y	-0-
07	2139 N	1102	-0-	-1037	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-
08	2170 N	1323	-0-	-847	-0-	62	1	1261	2	Y	-0-
EVANS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 183905	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 13535	PERF.13134	- 13328			
03	992 N	853	-0-	-139	-0-	44	1	809	2	Y	-0-
04	1260 N	908	-0-	-352	-0-	48	1	860	2	Y	-0-
05	1302 N	926	-0-	-376	-0-	56	1	870	2	Y	-0-
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	Y	-0-
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	34	1	782	2	Y	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 9		RRCID -> 184033		COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-		19	1	357	2	Y	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-		20	1	351	2	Y	-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-		22	1	336	2	Y	-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-		17	1	335	2	Y	-0-
07	372 N	63	-0-	-309	-0-		3	1	60	2	Y	-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-		23	1	466	2	Y	-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184349		COMPL. DATE 03/29/2016			TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330			
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-		39	1	718	2	Y	-0-
04	210 N	50	-0-	-160	-0-		3	1	47	2	Y	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-		31	1	485	2	Y	-0-
06	420 N	240	-0-	-180	-0-		12	1	228	2	Y	-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-		26	1	592	2	Y	-0-
08	527 N	42	-0-	-485	-0-		2	1	40	2	Y	-0-
-----												
BURGHER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874			
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-
-----												
BURGHER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 184441		COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365			
03	341 N	299	-0-	-42	-0-		15	1	284	2	N	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-		16	1	293	2	N	-0-
05	310 N	307	-0-	-3	-0-		18	1	289	2	N	-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-		15	1	284	2	N	-0-
07	310 N	99	-0-	-211	-0-		4	1	95	2	N	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-		25	1	515	2	N	-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 7		RRCID -> 184480		COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216			
03	2573 N	1529	-0-	-1044	-0-		78	1	1451	2	Y	-0-
04	2430 N	1589	-0-	-841	-0-		84	1	1505	2	Y	-0-
05	1984 N	1440	-0-	-544	-0-		87	1	1353	2	Y	-0-
06	1470 N	1419	-0-	-51	-0-		69	1	1350	2	Y	-0-
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		70	1	1602	2	Y	-0-
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-		93	1	1893	2	Y	-0-
-----												
BURGHER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 184527		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "A"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
		//CONT.// 220903														
		WELL #:	2	RRCID ->	184638	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13086 - 13342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	158	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	150	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	2926	-0-	-112	-0-	176	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	2970 X	2809	-0-	-161	-0-	137	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	3069 X	730	-0-	-2339	-0-	30	1	696	2	Y	4		4	8		-0-
						4	9									
08	2914 N	2816	-0-	-98	-0-	132	1	2683	2	Y	1		1	8		-0-
						1	9									
-----																
BURGHER "C"				WELL #:	17	RRCID ->	184936	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13565	PERF.	13299 - 13400			
03	3038 N	2706	-0-	-332	-0-	138	1	2568	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3067	-0-	-33	71	185	1	2882	2	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1152	-0-	-1458	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	117	1	2703	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	2610	-0-	-583	-0-	122	1	2488	2	Y	-0-					-0-
-----																
WILLIFORD "A"				WELL #:	4	RRCID ->	185355	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	13032 - 13290			
03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	110	1	2033	2	Y	-0-					-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1200 X	805	-0-	-395	-0-	39	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	1240 X	1216	-0-	-24	-0-	51	1	1165	2	Y	-0-					-0-
08	2139 X	1576	-0-	-563	-0-	74	1	1502	2	Y	-0-					-0-
-----																
BURGHER "E"				WELL #:	11	RRCID ->	185378	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	12828 - 12945			
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-
-----																
BURGHER "E"				WELL #:	8	RRCID ->	185450	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13067 - 13330			
03	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	77	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	Y	-0-					-0-
05	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	94	1	1465	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	43	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-					-0-
-----																
BURGHER "D"				WELL #:	14	RRCID ->	185484	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	12479 - 12972			
03	899 N	539	-0-	-360	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	53	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	97	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	2		2	8		-0-
						2	9									
07	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1612 N	639	-0-	-973	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PHILLIP IVY "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
NEAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 185932	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13232	- 13411				
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-
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 5		RRCID -> 186127	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 13170	PERF.12342	- 12700				
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	907	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	509	-0-	-631	-0-	27	1	482	2	Y	-0-	-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	Y	-0-	-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	966	2	Y	-0-	-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-	-0-
-----												
WILLIFORD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 186128	COMPL. DATE 09/13/2001	TOTAL DEPTH 13665	PERF.13228	- 13466				
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	106	1	1965	2	Y	-0-	-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	101	1	1569	2	Y	-0-	-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1934	2	Y	2	-0-
						2	9				8	
07	2077 N	1573	-0-	-504	-0-	66	1	1507	2	Y	-0-	-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	106	1	2153	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "C"		WELL #: 11		RRCID -> 186160	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 13610	PERF.13276	- 13445				
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	147	1	2725	2	Y	-0-	-0-
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	148	1	2651	2	Y	-0-	-0-
05	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	191	1	2989	2	Y	-0-	-0-
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	152	1	2956	2	Y	2	-0-
						2	9				8	
07	2914 X	1559	-0-	-1355	-0-	65	1	1494	2	Y	-0-	-0-
08	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	140	1	2852	2	Y	-0-	-0-
-----												
BURGHER "D"		WELL #: 13		RRCID -> 186419	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 13230	PERF.12968	- 13048				
03	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	180	1	3345	2	Y	-0-	-0-
04	3480 X	3398	-0-	-82	-0-	179	1	3219	2	Y	-0-	-0-
05	3596 X	3489	-0-	-107	-0-	210	1	3279	2	Y	-0-	-0-
06	3420 X	3349	-0-	-71	-0-	163	1	3184	2	Y	2	-0-
						2	9				8	
07	3534 X	2277	-0-	-1257	-0-	95	1	2182	2	Y	-0-	-0-
08	3534 X	3493	-0-	-41	-0-	163	1	3330	2	Y	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 186459		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	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-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 16		RRCID -> 186561		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995			
03	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	146	1	2718	2	Y	-0-
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	154	1	2764	2	Y	-0-
05	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	161	1	2522	2	Y	-0-
06	2760 X	2749	-0-	-11	-0-	134	1	2615	2	Y	-0-
07	3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	82	1	1893	2	Y	-0-
08	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2791	2	Y	-0-
-----											
BURGHER "G"		WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884			
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	791	2	Y	-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-
08	837 N	360	-0-	-477	-0-	17	1	343	2	Y	-0-
-----											
MOODY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892			
03	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	96	1	1774	2	Y	-0-
04	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	97	1	1737	2	Y	-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1720	2	Y	-0-
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	86	1	1680	2	Y	-0-
						2	9				
07	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	68	1	1567	2	Y	-0-
						9	9				
08	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-
						3	9				
-----											
BURGHER "C"		WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414			
03	837 N	821	-0-	-16	-0-	42	1	779	2	Y	-0-
04	810 N	475	-0-	-335	-0-	25	1	450	2	Y	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	Y	-0-
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	2	Y	-0-
07	496 N	216	-0-	-280	-0-	9	1	207	2	Y	-0-
08	1178 N	296	-0-	-882	-0-	14	1	282	2	Y	-0-
-----											
BURGHER "D"		WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259			
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	5	1	101	2	Y	-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
05	124 N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"			//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
			WELL #:	12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12715 - 13268
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	248 N	140	-0-	-108	-0-	7 1	133 2	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	18 1	282 2	Y	-0-			-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	27 1	523 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22 1	451 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "C"			WELL #:	14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13320 - 13476
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	99 1	1829 2	Y	-0-			-0-
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	95 1	1701 2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1669	-0-	-160	-0-	100 1	1569 2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	86 1	1678 2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	73 1	1677 2	Y	4	4 8		-0-
						4 9						
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	96 1	1967 2	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
-----												
BURGHER "A"			WELL #:	11	RRCID ->	187356	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13170 - 13322
03	930 N	448	-0-	-482	-0-	23 1	425 2	Y	-0-			-0-
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106 1	1897 2	Y	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	94 1	1460 2	Y	-0-			-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54 1	1058 2	Y	2	2 8		-0-
						2 9						
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	57 1	1313 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	925	-0-	-625	-0-	43 1	882 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"			WELL #:	4	RRCID ->	187478	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13585	PERF.	13142 - 13396
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12 1	230 2	Y	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	32 1	619 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	269	-0-	-258	-0-	11 1	258 2	Y	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	17 1	348 2	Y	-0-			-0-
-----												
MOODY "A"			WELL #:	7	RRCID ->	187570	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	12338 - 12706
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-
-----												
BURGHER "E"			WELL #:	6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	13188 - 13332
03	6138 X	5830	-0-	-308	-0-	298 1	5532 2	Y	-0-			-0-
04	5790 X	5719	-0-	-71	-0-	302 1	5417 2	Y	-0-			-0-
05	5983 X	5821	-0-	-162	-0-	350 1	5471 2	Y	-0-			-0-
06	5640 X	5261	-0-	-379	-0-	256 1	4999 2	Y	5	5 8		-0-
						6 9						
07	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	186 1	4288 2	Y	-0-			-0-
08	5890 X	5543	-0-	-347	-0-	259 1	5284 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "D"		//CONT.// 25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 220903	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14636 - 14641				
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	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	301 1	5587 2	Y		-0-			-0-
04	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	273 1	4906 2	Y		-0-			-0-
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	345 1	5380 2	Y		-0-			-0-
06	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	265 1	5168 2	Y		-0-			-0-
07	4774 X	1871	-0-	-2903	-0-	78 1	1789 2	Y		4	4 8		-0-
08	5859 X	5636	-0-	-223	-0-	263 1	5372 2	Y		1	1 8		-0-
						4 9							
						1 9							
BURGHER "A"				WELL #:	14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	13456 - 13514
03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	152 1	2821 2	Y		-0-			-0-
04	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	149 1	2685 2	Y		-0-			-0-
05	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	176 1	2752 2	Y		-0-			-0-
06	2850 N	2814	-0-	-36	-0-	137 1	2675 2	Y		2	2 8		-0-
07	2914 N	1507	-0-	-1407	-0-	63 1	1444 2	Y		-0-			-0-
08	3100 N	3663	-0-	563	-0-	563 1	3492 2	Y		-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13038 - 13247
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	39 1	729 2	Y		-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	36 1	652 2	Y		-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	38 1	591 2	Y		-0-			-0-
06	690 N	667	-0-	-23	-0-	33 1	634 2	Y		-0-			-0-
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	24 1	561 2	Y		-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48 1	986 2	Y		-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	3	RRCID ->	188001	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	12882 - 13348
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-
BURGHER "E"				WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12961 - 13050
03	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	125 1	2324 2	Y		-0-			-0-
04	2700 N	2354	-0-	-346	-0-	124 1	2230 2	Y		-0-			-0-
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	140 1	2186 2	Y		-0-			-0-
06	2370 N	2113	-0-	-257	-0-	103 1	2010 2	Y		-0-			-0-
07	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	85 1	1949 2	Y		-0-			-0-
08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	113 1	2298 2	Y		-0-			-0-
NEAL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13224 - 13292
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-



-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	3038 X	2750	-0-	-288	-0-	141	1	2609	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	148	1	2657	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	169	1	2636	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	149	1	2900	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2021	-0-	-1079	-0-	84	1	1937	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	142	1	2893	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	87	1	1351	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	992 N	911	-0-	-81	-0-	38	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

03	2790 N	2764	-0-	-26	-0-	141	1	2623	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	133	1	2383	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2790 X	2762	-0-	-28	-0-	166	1	2596	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2700 X	2676	-0-	-24	-0-	131	1	2543	2	Y	2	2 8	-0-
07	2790 X	1557	-0-	-1233	-0-	65	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	132	1	2688	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

03	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	231	1	4293	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	195	1	3511	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	222	1	3462	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	169	1	3303	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	112	1	2587	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4526 X	3	-0-	-4523	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	973	-0-	-236	-0-	59	1	914	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1170 N	928	-0-	-242	-0-	45	1	883	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	740	-0-	-469	-0-	31	1	709	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	2	Y	-0-	-0-	-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 7		RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1085 N	833	-0-	-252	-0-	43 1	790 2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	385	-0-	-755	-0-	20 1	365 2	Y	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	63 1	987 2	Y	-0-			-0-
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	31 1	596 2	Y	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19 1	435 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	694	-0-	-360	-0-	32 1	662 2	Y	-0-			-0-
-----												
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073				
03	2852 N	2486	-0-	-366	-0-	127 1	2359 2	Y	-0-			-0-
04	2610 N	2342	-0-	-268	-0-	124 1	2218 2	Y	-0-			-0-
05	2604 N	1967	-0-	-637	-0-	118 1	1849 2	Y	-0-			-0-
06	2400 N	2354	-0-	-46	-0-	115 1	2237 2	Y	2	2	8	-0-
07	2418 N	1395	-0-	-1023	-0-	58 1	1337 2	Y	-0-			-0-
08	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	115 1	2344 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278				
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	116 1	2150 2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	103 1	1849 2	Y	-0-			-0-
05	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	120 1	1878 2	Y	-0-			-0-
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	130 1	2531 2	Y	-0-			-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	104 1	2401 2	Y	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	98 1	1992 2	Y	-0-			-0-
-----												
APC ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 189696		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226				
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	N	-0-			-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9 1	162 2	N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	10 1	161 2	N	-0-			-0-
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	6 1	115 2	N	-0-			-0-
07	186 N	17	-0-	-169	-0-	1 1	16 2	N	-0-			-0-
08	186 N	89	-0-	-97	-0-	4 1	85 2	N	-0-			-0-
-----												
PARKER, J & L "E"		WELL #: 2		RRCID -> 190006		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956				
03	2480 N	2125	-0-	-355	-0-	109 1	2016 2	Y	-0-			-0-
04	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	105 1	1895 2	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1515	-0-	-283	-0-	91 1	1424 2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1791	-0-	-279	-0-	87 1	1704 2	Y	-0-			-0-
07	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	63 1	1458 2	Y	-0-			-0-
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	100 1	2037 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 190170		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388				
03	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	149 1	2769 2	Y	-0-			-0-
04	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	151 1	2709 2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2750	-0-	-319	-0-	166 1	2584 2	Y	-0-			-0-
06	2940 X	1364	-0-	-1576	-0-	67 1	1297 2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2260	-0-	-716	-0-	94 1	2166 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3350	-0-	250	250	157 1	3193 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN 'A		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 190761		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 13180		PERF.12814		-		13000		
03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	246	1	4562	2	Y	-0-					-0-
04	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	240	1	4310	2	Y	-0-					-0-
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	283	1	4417	2	Y	-0-					-0-
06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	222	1	4324	2	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3029	-0-	-1311	-0-	126	1	2903	2	Y	-0-					-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	244	1	4983	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 190839		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12984		-		13090		
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-	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		WELL #: 10		RRCID -> 191213		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13354		-		13446		
03	1581 N	692	-0-	-889	-0-	35	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	743	-0-	-607	-0-	39	1	704	2	Y	-0-					-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	226	-0-	-549	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1109	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 4		RRCID -> 191389		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13014		-		13181		
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	155	1	2883	2	Y	-0-					-0-
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	140	1	2518	2	Y	-0-					-0-
05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	147	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2587	2	Y	-0-					-0-
07	2077 X	1421	-0-	-656	-0-	59	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	2448	-0-	-590	-0-	114	1	2334	2	Y	-0-					-0-
		WELL #: 9		RRCID -> 191500		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13222		-		13460		
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-
		WELL #: 8		RRCID -> 191647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280		-		12670		
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-
		WELL #: 1		RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936		-		13100		
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
APC ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002			TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4278 X	3977	-0-	-301	-0-	203 1	3774 2	N	-0-			-0-
04		4140 X	3854	-0-	-286	-0-	203 1	3651 2	N	-0-			-0-
05		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	241 1	3763 2	N	-0-			-0-
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	191 1	3729 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
07		3968 X	2807	-0-	-1161	-0-	117 1	2690 2	N	-0-			-0-
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	218 1	4455 2	N	-0-			-0-
-----													
APC CLARIDGE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192330		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163				
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	97 1	1797 2	Y	-0-			-0-
04		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	94 1	1680 2	Y	-0-			-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	114 1	1783 2	Y	-0-			-0-
06		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	85 1	1664 2	Y	-0-			-0-
07		1612 N	533	-0-	-1079	-0-	22 1	511 2	Y	-0-			-0-
08		1891 N	1562	-0-	-329	-0-	73 1	1489 2	Y	-0-			-0-
-----													
BOWERS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 192376		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872				
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-	33 1	606 2	Y	-0-			-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	41 1	745 2	Y	-0-			-0-
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	34 1	531 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	467	-0-	-73	-0-	23 1	444 2	Y	-0-			-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	27 1	630 2	Y	-0-			-0-
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	27 1	554 2	Y	-0-			-0-
-----													
APC ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 192976		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116				
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	14 1	268 2	N	-0-			-0-
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	3 1	45 2	N	-0-			-0-
05		217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
06		270 N	178	-0-	-92	-0-	9 1	169 2	N	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 1	240 2	N	-0-			-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	14 1	287 2	N	-0-			-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 193065		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039				
03		3100 X	3052	-0-	-48	-0-	156 1	2896 2	Y	-0-			-0-
04		3000 X	2956	-0-	-44	-0-	156 1	2800 2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	3020	-0-	-80	-0-	182 1	2838 2	Y	-0-			-0-
06		3000 X	2931	-0-	-69	-0-	143 1	2788 2	Y	-0-			-0-
07		3100 X	957	-0-	-2143	-0-	40 1	917 2	Y	-0-			-0-
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	140 1	2848 2	Y	-0-			-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 193615		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132				
03		1302 N	778	-0-	-524	-0-	40 1	738 2	Y	-0-			-0-
04		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	68 1	1219 2	Y	-0-			-0-
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	67 1	1040 2	Y	-0-			-0-
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	40 1	777 2	Y	2	2 8		-0-
							2 9						
07		1333 N	873	-0-	-460	-0-	36 1	837 2	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1112	-0-	-4	-0-	52 1	1060 2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 193617		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13360		PERF.12876		-		13042		
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	132	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	2280 N	2160	-0-	-120	-0-	114	1	2046	2	Y	-0-					-0-
05	2728 N	2162	-0-	-566	-0-	130	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	2520 N	2192	-0-	-328	-0-	107	1	2083	2	Y	2	2	8			-0-
07	2232 N	1213	-0-	-1019	-0-	51	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	1325	-0-	-845	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 193618		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12813		-		13072		
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	146	1	2711	2	Y	-0-					-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	160	1	2499	2	Y	-0-					-0-
06	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	137	1	2676	2	Y	-0-					-0-
07	2387 X	1488	-0-	-899	-0-	62	1	1426	2	Y	-0-					-0-
08	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	184	1	3744	2	Y	-0-					-0-
APC ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 193636		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12968		-		13221		
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	244	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	4344	-0-	-156	-0-	229	1	4115	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	3623	-0-	-1058	-0-	218	1	3405	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	3385	-0-	-1235	-0-	165	1	3220	2	N	-0-					-0-
07	4774 X	2891	-0-	-1883	-0-	120	1	2767	2	N	4	4	8			-0-
08	4774 X	4044	-0-	-730	-0-	189	1	3854	2	N	1	1	8			-0-
WILLIFORD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 194153		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14673		-		15400		
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 "C"		WELL #: 20		RRCID -> 194230		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13038		-		13219		
03	3224 X	3130	-0-	-94	-0-	160	1	2970	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	3005	-0-	-85	-0-	158	1	2847	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	1935	-0-	-1289	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	1101	-0-	-2019	-0-	54	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	867	-0-	-2357	-0-	36	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	3131 X	1063	-0-	-2068	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #: 23		RRCID -> 194267		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13226		-		13382		
03	1705 N	1278	-0-	-427	-0-	65	1	1213	2	Y	-0-					-0-
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	92	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	1705 N	1316	-0-	-389	-0-	79	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	84	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	1705 N	750	-0-	-955	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	1302 N	1083	-0-	-219	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 11		RRCID -> 194271		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426					
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-
-----																
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933					
03	3689 X	1247	-0-	-2442	-0-	64	1	1183	2	Y	-0-					-0-
04	3240 X	1480	-0-	-1760	-0-	78	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1922 X	1688	-0-	-234	-0-	102	1	1586	2	Y	-0-					-0-
06	1860 X	1853	-0-	-7	-0-	90	1	1763	2	Y	-0-					-0-
07	1643 X	1519	-0-	-124	-0-	63	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-					-0-
-----																
BURGHER "D"				WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180					
03	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	182	1	3385	2	Y	-0-					-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	187	1	3356	2	Y	-0-					-0-
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	221	1	3451	2	Y	-0-					-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	176	1	3427	2	Y	2	2	8			-0-
07	3441 X	1345	-0-	-2096	-0-	56	1	1285	2	Y	4	4	8			-0-
08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	210	1	4293	2	Y	1	1	8			-0-
-----																
BURGHER "D"				WELL #: 20		RRCID -> 195850		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171					
03	1147 N	932	-0-	-215	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					-0-
05	868 N	430	-0-	-438	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1039	-0-	-387	-0-	43	1	996	2	Y	-0-					-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
-----																
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 13		RRCID -> 195851		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334					
03	3472 X	3303	-0-	-169	-0-	169	1	3134	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	3211	-0-	-149	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-					-0-
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	194	1	3023	2	Y	-0-					-0-
06	3210 X	3092	-0-	-118	-0-	151	1	2939	2	Y	2	2	8			-0-
07	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	84	1	1944	2	Y	-0-					-0-
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	178	1	3633	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 12		RRCID -> 195852		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
APC ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 195854		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182								
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 "C"		WELL #: 19		RRCID -> 195855		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089								
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	61	1	1127	2	Y	-0-				-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	66	1	1187	2	Y	-0-				-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	-0-				-0-
06	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-				-0-
07	1302	N	879	-0-	-423	-0-	37	1	842	2	Y	-0-				-0-
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	57	1	1155	2	Y	-0-				-0-
-----																
PARKER, J & L "E"		WELL #: 3		RRCID -> 195856		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911								
03	3813	X	1227	-0-	-2586	-0-	63	1	1164	2	Y	-0-				-0-
04	1530	X	714	-0-	-816	-0-	38	1	676	2	Y	-0-				-0-
05	2201	X	1661	-0-	-540	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-				-0-
06	2130	X	1070	-0-	-1060	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-				-0-
07	2201	X	910	-0-	-1291	-0-	38	1	872	2	Y	-0-				-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	100	1	2045	2	Y	-0-				-0-
-----																
KNOWLES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 195858		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592								
03	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	348	1	6455	2	N	-0-				-0-
04	6720	X	6562	-0-	-158	-0-	346	1	6216	2	N	-0-				-0-
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	409	1	6379	2	N	-0-				-0-
06	6630	X	6605	-0-	-25	-0-	322	1	6283	2	N	-0-				-0-
07	6851	X	5377	-0-	-1474	-0-	224	1	5149	2	N	4	4	8		-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	341	1	6947	2	N	1	1	8		-0-
-----																
BURGHER "D"		WELL #: 21		RRCID -> 196231		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023								
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	Y	-0-				-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	2	Y	-0-				-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	88	1	1376	2	Y	-0-				-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1351	2	Y	-0-				-0-
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-				-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
BURGHER "E"		WELL #:		13	RRCID ->	196233	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	12789 - 12933	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	30	1	564	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	474	-0-	-156	-0-	25	1	449	2	Y	-0-		-0-
05	651 N	430	-0-	-221	-0-	26	1	404	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	378	-0-	-192	-0-	18	1	360	2	Y	-0-		-0-
07	496 N	324	-0-	-172	-0-	13	1	311	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	18	1	377	2	Y	-0-		-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	196248	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12950 - 13074	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-		-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
07	93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-
-----													
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	196257	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	12864 - 13001	
03	341 N	140	-0-	-201	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	110	1	1980	2	Y	-0-		-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-		-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	Y	2	2 8	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	2	Y	-0-		-0-
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	79	1	1614	2	Y	-0-		-0-
-----													
BURGHER "E"		WELL #:		14	RRCID ->	196292	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13050 - 13164	
03	3100 N	2692	-0-	-408	61	138	1	2554	2	Y	-0-		-0-
04	2089 N	2028	-0-	-61	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-		-0-
05	1612 X	1455	-0-	-157	-0-	88	1	1367	2	Y	-0-		-0-
06	1560 X	1075	-0-	-485	-0-	52	1	1023	2	Y	-0-		-0-
07	1612 X	891	-0-	-721	-0-	37	1	854	2	Y	-0-		-0-
08	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	52	1	1051	2	Y	-0-		-0-
-----													
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	196311	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12850 - 12980	
03	3968 X	3725	-0-	-243	-0-	190	1	3535	2	Y	-0-		-0-
04	3720 X	3625	-0-	-95	-0-	191	1	3434	2	Y	-0-		-0-
05	3906 X	3565	-0-	-341	-0-	215	1	3350	2	Y	-0-		-0-
06	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	174	1	3394	2	Y	2	2 8	-0-
07	3906 X	2374	-0-	-1532	-0-	99	1	2275	2	Y	-0-		-0-
08	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	212	1	4323	2	Y	-0-		-0-
-----													
PARKER, J & L "E"		WELL #:		5	RRCID ->	196312	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	12663 - 12799	
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-





DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)			//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903												
BURGHER "D"			WELL #: 19		RRCID -> 196903		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
BURGHER "D"			WELL #: 23		RRCID -> 196904		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235					
03		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	96	1	1773	2	Y	-0-			-0-
04		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	86	1	1546	2	Y	-0-			-0-
05		1953 N	1681	-0-	-272	-0-	101	1	1580	2	Y	-0-			-0-
06		1800 N	1433	-0-	-367	-0-	70	1	1361	2	Y	2	2	8	-0-
07		1674 N	342	-0-	-1332	-0-	2	9							-0-
08		1674 N	1318	-0-	-356	-0-	14	1	328	2	Y	-0-			-0-
							62	1	1256	2	Y	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 7		RRCID -> 196906		COMPL. DATE 07/23/2003			TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007					
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
IVY, BETTY JEAN "A"			WELL #: 9		RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992					
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	167	1	3092	2	Y	-0-			-0-
04		3720 X	3234	-0-	-486	-0-	171	1	3063	2	Y	-0-			-0-
05		4681 X	3143	-0-	-1538	-0-	189	1	2954	2	Y	-0-			-0-
06		4500 X	4055	-0-	-445	-0-	198	1	3855	2	Y	2	2	8	-0-
07		4650 X	2194	-0-	-2456	-0-	2	9							-0-
08		3348 X	2478	-0-	-870	-0-	91	1	2099	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							-0-
							116	1	2361	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							-0-
BONNER, HUNTER "A"			WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035					
03		2976 X	2753	-0-	-223	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-			-0-
04		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	145	1	2605	2	Y	-0-			-0-
05		2666 N	2317	-0-	-349	-0-	139	1	2178	2	Y	-0-			-0-
06		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-			-0-
07		2852 N	1397	-0-	-1455	-0-	58	1	1335	2	Y	4	4	8	-0-
08		3100 N	3197	-0-	97	97	149	1	3047	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							-0-
BURGHER "E"			WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986					
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	15	1	288	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	289	-0-	-101	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
05		310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	Y	-0-			-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	12	1	268	2	Y	-0-			-0-
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181														
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		3069 X	3021	-0-	-48	-0-	154	1	2867	2	Y	-0-		-0-
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	167	1	2999	2	Y	-0-		-0-
05		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	191	1	2983	2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2726	-0-	-244	-0-	133	1	2591	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		3069 X	1387	-0-	-1682	-0-	58	1	1329	2	Y	-0-		-0-
08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	182	1	3716	2	Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152														
03		3999 X	3837	-0-	-162	-0-	196	1	3641	2	Y	-0-		-0-
04		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	201	1	3608	2	Y	-0-		-0-
05		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	237	1	3698	2	Y	-0-		-0-
06		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	185	1	3603	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		3937 X	2628	-0-	-1309	-0-	109	1	2519	2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3928	-0-	-9	-0-	184	1	3744	2	Y	-0-		-0-
-----														
BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458														
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-
-----														
BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
03		3627 X	3204	-0-	-423	-0-	164	1	3040	2	Y	-0-		-0-
04		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	189	1	3402	2	Y	-0-		-0-
05		3627 X	2798	-0-	-829	-0-	168	1	2630	2	Y	-0-		-0-
06		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	224	1	4360	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		3720 X	3149	-0-	-571	-0-	131	1	3014	2	Y	4	4 8	-0-
							4	9						
08		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	203	1	4138	2	Y	1	1 8	-0-
							1	9						
-----														
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	106	1	1965	2	Y	-0-		-0-
04		2100 N	1891	-0-	-209	-0-	100	1	1791	2	Y	-0-		-0-
05		2325 N	1947	-0-	-378	-0-	117	1	1830	2	Y	-0-		-0-
06		2010 N	1684	-0-	-326	-0-	82	1	1600	2	Y	2	2 8	-0-
							2	9						
07		1953 N	1419	-0-	-534	-0-	59	1	1360	2	Y	-0-		-0-
08		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	113	1	2311	2	Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	15	RRCID ->	198371	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	13366	-	13371			
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		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	211 1	3912 2	Y		-0-					-0-
04		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	207 1	3709 2	Y		-0-					-0-
05		4216 X	4059	-0-	-157	-0-	244 1	3815 2	Y		-0-					-0-
06		4080 X	3984	-0-	-96	-0-	194 1	3788 2	Y		2		2	8		-0-
							2 9									
07		4216 X	3381	-0-	-835	-0-	141 1	3240 2	Y		-0-					-0-
08		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	210 1	4280 2	Y		-0-					-0-
BURGHER "C"		WELL #:	22	RRCID ->	198884	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	13521	PERF.	13100	-	13233			
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	28 1	518 2	Y		-0-					-0-
04		540 N	289	-0-	-251	-0-	15 1	274 2	Y		-0-					-0-
05		558 N	362	-0-	-196	-0-	22 1	340 2	Y		-0-					-0-
06		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	81 1	1583 2	Y		-0-					-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	39 1	902 2	Y		-0-					-0-
08		372 N	242	-0-	-130	-0-	11 1	231 2	Y		-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	10	RRCID ->	198952	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	12878	-	13012			
03		1891 N	1425	-0-	-466	-0-	73 1	1352 2	Y		-0-					-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	92 1	1661 2	Y		-0-					-0-
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	124 1	1938 2	Y		-0-					-0-
06		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	116 1	2270 2	Y		-0-					-0-
07		1798 N	1521	-0-	-277	-0-	63 1	1458 2	Y		-0-					-0-
08		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	101 1	2067 2	Y		-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"		WELL #:	6	RRCID ->	199295	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	13034	-	13044			
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-
BONNER, HUNTER "A"		WELL #:	11	RRCID ->	200246	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	12682	-	13142			
03		2294 N	2228	-0-	-66	-0-	114 1	2114 2	Y		-0-					-0-
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	119 1	2138 2	Y		-0-					-0-
05		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	153 1	2394 2	Y		-0-					-0-
06		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	111 1	2158 2	Y		3		3	8		-0-
							3 9									
07		2325 N	1666	-0-	-659	-0-	69 1	1597 2	Y		-0-					-0-
08		2542 N	2126	-0-	-416	-0-	99 1	2027 2	Y		-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	19	RRCID ->	200779	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12812	-	12960			
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		3		3	8		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1		1	8		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360			PERF.13036 - 13140					
03	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	151	1	2802	2	Y	-0-			-0-
04	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	152	1	2735	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	172	1	2680	2	Y	-0-			-0-
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2772	2	Y	2	2	8	-0-
07	2976 X	2195	-0-	-781	-0-	2	9	2104	2	Y	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	91	1	2967	2	Y	-0-			-0-
08	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	145	1	2967	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340			PERF.12932 - 13116					
03	3844 X	3621	-0-	-223	-0-	185	1	3436	2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	182	1	3261	2	Y	-0-			-0-
05	3844 X	3406	-0-	-438	-0-	205	1	3201	2	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3515	-0-	-145	-0-	172	1	3343	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	2551	-0-	-1231	-0-	106	1	2445	2	Y	-0-			-0-
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	181	1	3691	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 24		RRCID -> 201513		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 13340			PERF.12975 - 13140					
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-
WELL #: 2		RRCID -> 202042		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 16828			PERF.14812 - 16815					
03	7688 X	7477	-0-	-211	-0-	382	1	7095	2	N	-0-			-0-
04	7440 X	5871	-0-	-1569	-0-	310	1	5561	2	N	-0-			-0-
05	7688 X	5842	-0-	-1846	-0-	352	1	5490	2	N	-0-			-0-
06	7440 X	5593	-0-	-1847	-0-	273	1	5314	2	N	5	5	8	-0-
07	7688 X	4104	-0-	-3584	-0-	6	9	3930	2	N	3	3	8	-0-
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	171	1	5653	2	N	3	3	8	-0-
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	277	1	5653	2	N	1	1	8	-0-
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	3	9	5653	2	N	1	1	8	-0-
08	7471 X	5931	-0-	-1540	-0-	1	9	5653	2	N	1	1	8	-0-
WELL #: 16		RRCID -> 202172		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 13350			PERF.13044 - 13154					
03	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	276	1	5120	2	Y	-0-			-0-
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	5121	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	4104	-0-	-1259	-0-	247	1	3857	2	Y	-0-			-0-
06	5190 X	612	-0-	-4578	-0-	30	1	580	2	Y	2	2	8	-0-
07	5363 X	879	-0-	-4484	-0-	2	9	842	2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	1140	-0-	-4440	-0-	37	1	1087	2	Y	-0-			-0-
08	5580 X	1140	-0-	-4440	-0-	53	1	1087	2	Y	-0-			-0-
WELL #: 14		RRCID -> 202174		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13260			PERF.12944 - 12952					
03	930 N	501	-0-	-429	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	31	1	552	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	34	1	524	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	151	-0-	-438	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	25	1	512	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004												TOTAL DEPTH	17290	PERF.15170	- 16620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
03	5549 X	5521	-0-	-28	-0-	282	1	5239	2	N	-0-		-0-		
04	5370 X	5233	-0-	-137	-0-	276	1	4957	2	N	-0-		-0-		
05	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	342	1	5342	2	N	-0-		-0-		
06	5340 X	5169	-0-	-171	-0-	252	1	4915	2	N	2	2 8	-0-		
						2	9								
07	5518 X	3908	-0-	-1610	-0-	163	1	3745	2	N	-0-		-0-		
08	5549 X	4391	-0-	-1158	-0-	205	1	4186	2	N	-0-		-0-		
OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004												TOTAL DEPTH	16790	PERF.14873	- 16506
03	4371 X	4196	-0-	-175	-0-	215	1	3981	2	N	-0-		-0-		
04	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	209	1	3759	2	N	-0-		-0-		
05	4309 X	168	-0-	-4141	-0-	10	1	158	2	N	-0-		-0-		
06	4110 X	45	-0-	-4065	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-		
07	4247 X	2	-0-	-4245	-0-	2	2			N	-0-		-0-		
08	4185 X	51	-0-	-4134	-0-	2	1	49	2	N	-0-		-0-		
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004												TOTAL DEPTH	13450	PERF.12908	- 13029
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	1	1 8	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004												TOTAL DEPTH	13375	PERF.13002	- 13185
03	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	2	Y	-0-		-0-		
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	150	1	2695	2	Y	-0-		-0-		
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	169	1	2631	2	Y	-0-		-0-		
06	2820 N	2648	-0-	-172	-0-	129	1	2517	2	Y	2	2 8	-0-		
						2	9								
07	2914 N	2220	-0-	-694	-0-	92	1	2128	2	Y	-0-		-0-		
08	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	137	1	2801	2	Y	-0-		-0-		
APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004												TOTAL DEPTH	13550	PERF.13346	- 13356
03	4960 X	3986	-0-	-974	-0-	204	1	3782	2	Y	-0-		-0-		
04	4710 X	3256	-0-	-1454	-0-	172	1	3084	2	Y	-0-		-0-		
05	4898 X	3474	-0-	-1424	-0-	209	1	3265	2	Y	-0-		-0-		
06	4710 X	3697	-0-	-1013	-0-	180	1	3517	2	Y	-0-		-0-		
07	4867 X	2375	-0-	-2492	-0-	99	1	2276	2	Y	-0-		-0-		
08	3999 X	3765	-0-	-234	-0-	176	1	3589	2	Y	-0-		-0-		
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003												TOTAL DEPTH	17376	PERF.15099	- 17100
03	3720 X	3654	-0-	-66	-0-	187	1	3467	2	N	-0-		-0-		
04	3600 X	3439	-0-	-161	-0-	181	1	3258	2	N	-0-		-0-		
05	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	209	1	3264	2	N	-0-		-0-		
06	3600 X	3299	-0-	-301	-0-	161	1	3138	2	N	-0-		-0-		
07	3658 X	917	-0-	-2741	-0-	38	1	879	2	N	-0-		-0-		
08	3658 X	3187	-0-	-471	-0-	149	1	3038	2	N	-0-		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 2		RRCID -> 202858		COMPL. DATE 10/06/2003			TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245					
M O	ALLOW 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-
-----														
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 202860		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049					
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REED "C"		WELL #: 1		RRCID -> 202863		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507					
03	930 N	813	-0-	-117	-0-	42	1	771	2	N	-0-			-0-
04	960 N	752	-0-	-208	-0-	40	1	712	2	N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	2	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	N	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	32	1	726	2	N	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	2	N	-0-			-0-
-----														
APC ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 202892		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270					
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	222	1	4118	2	N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	221	1	3963	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	3255	-0-	-341	-0-	196	1	3059	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3982	-0-	-8	-0-	194	1	3788	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3674	-0-	-449	-0-	153	1	3521	2	N	-0-			-0-
08	4123 X	3298	-0-	-825	-0-	154	1	3144	2	N	-0-			-0-
-----														
PERRENOT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202951		COMPL. DATE 05/12/2016			TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680					
03	1209 N	948	-0-	-261	-0-	48	1	900	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	715	-0-	-365	-0-	38	1	677	2	N	-0-			-0-
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	78	1	1210	2	N	-0-			-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	2	2 8		-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	41	1	951	2	N	4	4 8		-0-
08	1209 N	771	-0-	-438	-0-	36	1	734	2	N	1	1 8		-0-
-----														
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 14		RRCID -> 202999		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154					
03	3410 X	3314	-0-	-96	-0-	169	1	3145	2	Y	-0-			-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	169	1	3042	2	Y	-0-			-0-
05	3379 X	3246	-0-	-133	-0-	195	1	3051	2	Y	-0-			-0-
06	3270 X	3162	-0-	-108	-0-	154	1	3008	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2255	-0-	-1124	-0-	94	1	2161	2	Y	-0-			-0-
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	162	1	3308	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIPS "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 17		RRCID -> 203005		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	13 1	Y	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	Y	-0-		-0-
07	403 N	4	-0-	-399	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16 1	Y	-0-		-0-
-----										
BURGHER "C"		WELL #: 18		RRCID -> 203085		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305		
03	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	275 1	Y	-0-		-0-
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	279 1	Y	-0-		-0-
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	315 1	Y	-0-		-0-
06	5010 X	5008	-0-	-2	-0-	244 1	Y	2	2 8	-0-
						2 9				
07	5177 X	2638	-0-	-2539	-0-	110 1	Y	4	4 8	-0-
						4 9				
08	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	261 1	Y	1	1 8	-0-
						1 9				
-----										
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203092		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720		
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	50 1	N	-0-		-0-
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	120 1	N	-0-		-0-
05	2511 N	2057	-0-	-454	-0-	124 1	N	-0-		-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	111 1	N	2	2 8	-0-
						2 9				
07	2356 N	1976	-0-	-380	-0-	82 1	N	4	4 8	-0-
						4 9				
08	2046 N	1466	-0-	-580	-0-	68 1	N	1	1 8	-0-
						1 9				
-----										
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 203328		COMPL. DATE 06/06/2004		TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132		
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-
-----										
BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 13		RRCID -> 203874		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134		
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-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 1		RRCID -> 203896		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 16875			PERF.15016 - 16868		
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			-0-
04	3660 X	55	-0-	-3605	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
05	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	474	1	7409	2	N	-0-			-0-
06	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	277	1	5389	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	169	1	3883	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	4077	-0-	-480	-0-	191	1	3886	2	N	-0-			-0-
-----														
BURGHER "A"		WELL #: 18		RRCID -> 203988		COMPL. DATE 07/20/2004			TOTAL DEPTH 13686			PERF.13300 - 13310		
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-
-----														
KNOWLES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204541		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 17025			PERF.15062 - 16774		
03	3007 X	2378	-0-	-629	-0-	122	1	2256	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	1696	-0-	-524	-0-	89	1	1607	2	N	-0-			-0-
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2369	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	2129	-0-	-181	-0-	104	1	2025	2	N	-0-			-0-
07	1767 N	1585	-0-	-182	-0-	66	1	1515	2	N	4	4	8	-0-
						4	9							
08	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	134	1	2740	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
BURGHER "A"		WELL #: 17		RRCID -> 204551		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13683			PERF.13046 - 13476		
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
-----														
EVANS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 204926		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 13542			PERF.13292 - 13297		
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	144	1	2673	2	Y	-0-			-0-
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136	1	2436	2	Y	-0-			-0-
05	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2325	2	Y	-0-			-0-
06	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	68	1	1562	2	Y	4	4	8	-0-
						4	9							
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	120	1	2439	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
-----														
REED "C"		WELL #: 2		RRCID -> 205075		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 16888			PERF.13268 - 16744		
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	704	2	N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-			-0-
05	961 N	478	-0-	-483	-0-	29	1	449	2	N	-0-			-0-
06	720 N	438	-0-	-282	-0-	21	1	417	2	N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	675	2	N	-0-			-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	43	1	883	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	20	RRCID ->	205145	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	13276	PERF.	12990 - 13000
03	4030 X	3997	-0-	-33	-0-	204 1	3793 2	Y	-0-		-0-
04	3870 X	3811	-0-	-59	-0-	201 1	3610 2	Y	-0-		-0-
05	3968 X	3859	-0-	-109	-0-	232 1	3627 2	Y	-0-		-0-
06	3870 X	3763	-0-	-107	-0-	184 1	3579 2	Y	-0-		-0-
07	3999 X	3134	-0-	-865	-0-	131 1	3003 2	Y	-0-		-0-
08	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	196 1	4007 2	Y	-0-		-0-
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	18	RRCID ->	205148	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	13340 - 13350
03	1426 N	1155	-0-	-271	-0-	59 1	1096 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	1089	-0-	-261	-0-	57 1	1032 2	Y	-0-		-0-
05	1054 N	944	-0-	-110	-0-	57 1	887 2	Y	-0-		-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56 1	1095 2	Y	-0-		-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	46 1	1067 2	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
08	930 N	886	-0-	-44	-0-	41 1	844 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
EVANS "A"		WELL #:	11	RRCID ->	205153	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	13234 - 13244
03	1116 N	732	-0-	-384	-0-	37 1	695 2	Y	-0-		-0-
04	1020 N	989	-0-	-31	-0-	52 1	937 2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	883	-0-	-233	-0-	53 1	830 2	Y	-0-		-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41 1	808 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	741	-0-	-282	-0-	31 1	710 2	Y	-0-		-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	54 1	1091 2	Y	-0-		-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	21	RRCID ->	205539	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	12515 - 12955
03	3813 X	2512	-0-	-1301	-0-	128 1	2384 2	Y	-0-		-0-
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	187 1	3359 2	Y	-0-		-0-
05	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	244 1	3807 2	Y	-0-		-0-
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	169 1	3286 2	Y	5	5 8	-0-
						6 9					
07	3658 X	2377	-0-	-1281	-0-	99 1	2274 2	Y	4	4 8	-0-
						4 9					
08	4030 X	3274	-0-	-756	-0-	153 1	3120 2	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
-----											
IVY, PHILLIP "A"		WELL #:	19	RRCID ->	205542	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13182 - 13310
03	3069 X	2979	-0-	-90	-0-	152 1	2827 2	Y	-0-		-0-
04	2850 X	2825	-0-	-25	-0-	149 1	2676 2	Y	-0-		-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	179 1	2795 2	Y	-0-		-0-
06	2880 X	2838	-0-	-42	-0-	138 1	2698 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
07	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	95 1	2178 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3249	-0-	149	149	152 1	3097 2	Y	-0-		-0-
-----											
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13255	PERF.	12906 - 13040
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-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 10		RRCID -> 206675		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3069 X	897	-0-	-2172	-0-	46 1	851 2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	2333	-0-	-367	-0-	123 1	2210 2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	142 1	2217 2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	2246	-0-	-274	-0-	110 1	2136 2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	516	-0-	-2088	-0-	21 1	495 2	Y	-0-			-0-
08	2356 N	2249	-0-	-107	-0-	105 1	2144 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 16		RRCID -> 207137		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410			
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	214 1	3964 2	Y	-0-			-0-
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	189 1	3398 2	Y	-0-			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	238 1	3723 2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	187 1	3654 2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	2966	-0-	-1064	-0-	124 1	2842 2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	4056	-0-	-129	-0-	190 1	3866 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 207176		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282			
03	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	53 1	980 2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	53 1	948 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	62 1	972 2	Y	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48 1	945 2	Y	-0-			-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	47 1	1087 2	Y	-0-			-0-
08	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1234 2	Y	-0-			-0-
-----												
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 207177		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892			
03	2852 N	2800	-0-	-52	-0-	143 1	2657 2	Y	-0-			-0-
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	146 1	2629 2	Y	-0-			-0-
05	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	173 1	2705 2	Y	-0-			-0-
06	2700 N	2499	-0-	-201	-0-	122 1	2377 2	Y	-0-			-0-
07	2883 N	1891	-0-	-992	-0-	79 1	1812 2	Y	-0-			-0-
08	2883 N	2740	-0-	-143	-0-	128 1	2612 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 20		RRCID -> 207278		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376			
03	1395 N	1238	-0-	-157	-0-	63 1	1175 2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1179	-0-	-141	-0-	62 1	1117 2	Y	-0-			-0-
05	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	74 1	1156 2	Y	-0-			-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	59 1	1149 2	Y	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	55 1	1254 2	Y	-0-			-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	Y	-0-			-0-
-----												
BURGHER "G"		WELL #: 19		RRCID -> 207279		COMPL. DATE 12/10/2004			TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080			
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	59 1	1091 2	Y	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	32 1	571 2	Y	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	40 1	618 2	Y	-0-			-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	18 1	342 2	Y	-0-			-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	535	-0-	-116	-0-	25 1	510 2	Y	-0-			-0-

-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW 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	6262 X	6215	-0-	-47	-0-	318	1	5897	2	Y	-0-			-0-
04	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	319	1	5726	2	Y	-0-			-0-
05	6417 X	6148	-0-	-269	-0-	370	1	5778	2	Y	-0-			-0-
06	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	313	1	6093	2	Y	2	2	8	-0-
								2	9					
07	6386 X	4099	-0-	-2287	-0-	171	1	3928	2	Y	-0-			-0-
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	338	1	6883	2	Y	-0-			-0-

-----  
 EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

03	651 N	585	-0-	-66	-0-	30	1	555	2	N	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	2	N	-0-			-0-
06	570 N	531	-0-	-39	-0-	26	1	505	2	N	-0-			-0-
07	589 N	267	-0-	-322	-0-	11	1	256	2	N	-0-			-0-
08	620 N	494	-0-	-126	-0-	23	1	471	2	N	-0-			-0-

-----  
 BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	188	1	3483	2	Y	-0-			-0-
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	188	1	3372	2	Y	-0-			-0-
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	215	1	3362	2	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	166	1	3226	2	Y	-0-			-0-
07	3534 X	1855	-0-	-1679	-0-	77	1	1778	2	Y	-0-			-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	195	1	3972	2	Y	-0-			-0-

-----  
 APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

03	5580 X	4494	-0-	-1086	-0-	230	1	4264	2	N	-0-			-0-
04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	316	1	5669	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4135	-0-	-1197	-0-	249	1	3886	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	3377	-0-	-1783	-0-	165	1	3212	2	N	-0-			-0-
07	6200 X	3514	-0-	-2686	-0-	146	1	3368	2	N	-0-			-0-
08	6200 X	4919	-0-	-1281	-0-	230	1	4689	2	N	-0-			-0-

-----  
 APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

03	1674 N	1196	-0-	-478	-0-	61	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1222	-0-	-278	-0-	64	1	1158	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	839	-0-	-401	-0-	51	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	96	1	1877	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	47	1	1093	2	Y	-0-			-0-
08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	86	1	1764	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005												TOTAL DEPTH	13150	PERF.12820	- 12958
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	62 1	1149 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	62 1	1113 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	73 1	1147 2	Y	-0-	-0-			-0-		
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	77 1	1504 2	Y	-0-	-0-			-0-		
07	1209 N	993	-0-	-216	-0-	41 1	952 2	Y	-0-	-0-			-0-		
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	80 1	1627 2	Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005												TOTAL DEPTH	13573	PERF.13194	- 13391
03	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	97 1	1791 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	106 1	1910 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	115 1	1791 2	Y	-0-	-0-			-0-		
06	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	76 1	1488 2	Y	-0-	-0-			-0-		
07	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	58 1	1323 2	Y	-0-	-0-			-0-		
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	104 1	2131 2	Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004												TOTAL DEPTH	17267	PERF.15346	- 17040
03	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	357 1	6627 2	N	-0-	-0-			-0-		
04	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	129 1	2312 2	N	-0-	-0-			-0-		
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	303 1	4724 2	N	-0-	-0-			-0-		
06	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	349 1	6792 2	N	-0-	-0-			-0-		
07	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	77 1	1769 2	N	4	4	8		-0-		
08	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	406 1	8271 2	N	1	1	8		-0-		
						1 9									
-----															
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004												TOTAL DEPTH	13218	PERF.13509	- 14931
03	5580 X	5420	-0-	-160	-0-	277 1	5143 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	5400 X	5166	-0-	-234	-0-	272 1	4894 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	5580 X	4930	-0-	-650	-0-	297 1	4633 2	Y	-0-	-0-			-0-		
06	5250 X	5219	-0-	-31	-0-	255 1	4962 2	Y	2	2	8		-0-		
07	5425 X	2898	-0-	-2527	-0-	121 1	2773 2	Y	4	4	8		-0-		
08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	255 1	5195 2	Y	1	1	8		-0-		
						1 9									
-----															
BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005												TOTAL DEPTH	13720	PERF.13144	- 13570
03	186 N	39	-0-	-147	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	180 N	34	-0-	-146	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19 1	297 2	Y	-0-	-0-			-0-		
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-			-0-		
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			-0-		
08	310 N	5	-0-	-305	-0-	5 2		Y	-0-	-0-			-0-		
-----															
APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005												TOTAL DEPTH	13556	PERF.12830	- 13307
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	30 1	557 2	Y	-0-	-0-			-0-		
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	29 1	527 2	Y	-0-	-0-			-0-		
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	34 1	528 2	Y	-0-	-0-			-0-		
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	26 1	516 2	Y	-0-	-0-			-0-		
07	589 N	444	-0-	-145	-0-	18 1	426 2	Y	-0-	-0-			-0-		
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	35 1	707 2	Y	-0-	-0-			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J & L PARKER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J & L PARKER "E"		//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #:	6	RRCID ->	215782	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12792 - 12938		
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	80	1	1493	2	Y	-0-	-0-
04		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	2	Y	-0-	-0-
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	864	2	Y	-0-	-0-
06		1530 N	452	-0-	-1078	-0-	22	1	430	2	Y	-0-	-0-
07		1953 N	31	-0-	-1922	-0-	1	1	30	2	Y	-0-	-0-
08		930 N	862	-0-	-68	-0-	40	1	822	2	Y	-0-	-0-
PHILLIP IVY "A"		WELL #:	21	RRCID ->	216083	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13242 - 13900		
03		1054 N	967	-0-	-87	-0-	49	1	918	2	Y	-0-	-0-
04		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-	-0-
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-	-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	2	Y	-0-	-0-
07		1054 N	704	-0-	-350	-0-	29	1	675	2	Y	-0-	-0-
08		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-	-0-
BURGHER "C"		WELL #:	24	RRCID ->	217856	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	13381	PERF.	13040 - 13288		
03		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	122	1	2257	2	N	-0-	-0-
04		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	301	1	5406	2	N	-0-	-0-
05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	275	1	4291	2	N	-0-	-0-
06		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	2	N	2	2 8
07		5890 X	3518	-0-	-2372	-0-	147	1	3371	2	N	-0-	-0-
08		5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	202	1	4128	2	N	-0-	-0-
STOREY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	218150	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	16235	PERF.	14864 - 15808		
03		6789 X	6619	-0-	-170	-0-	338	1	6281	2	N	-0-	-0-
04		6510 X	6495	-0-	-15	-0-	343	1	6152	2	N	-0-	-0-
05		6665 X	6647	-0-	-18	-0-	400	1	6247	2	N	-0-	-0-
06		6450 X	6436	-0-	-14	-0-	314	1	6120	2	N	2	2 8
07		6727 X	4525	-0-	-2202	-0-	189	1	4336	2	N	-0-	-0-
08		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	318	1	6489	2	N	-0-	-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:	8 H	RRCID ->	218271	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	13506 - 14804		
03		5363 X	4978	-0-	-385	-0-	255	1	4723	2	N	-0-	-0-
04		5190 X	4622	-0-	-568	-0-	244	1	4378	2	N	-0-	-0-
05		5394 X	4959	-0-	-435	-0-	298	1	4661	2	N	-0-	-0-
06		5220 X	4642	-0-	-578	-0-	226	1	4414	2	N	2	2 8
07		5394 X	2718	-0-	-2676	-0-	113	1	2601	2	N	4	4 8
08		5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	259	1	5283	2	N	1	1 8



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #: 9		RRCID -> 228665		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13042 - 13342						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 "C"		WELL #: 5		RRCID -> 231651		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 16782		PERF.14711 - 16713			
03	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	389	1	7224	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	6429	-0-	-801	-0-	339	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	7471 X	6436	-0-	-1035	-0-	387	1	6049	2	N	-0-			-0-
06	7380 X	6978	-0-	-402	-0-	340	1	6636	2	N	2	2	8	-0-
07	7626 X	4460	-0-	-3166	-0-	186	1	4274	2	N	-0-			-0-
08	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	410	1	8352	2	N	-0-			-0-
-----														
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 233454		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 16755		PERF.14885 - 15014			
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-
-----														
HEGWARD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233558		COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 15875		PERF.15191 - 15580			
03	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	1620 X	502	-0-	-1118	-0-	26	1	476	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	2985	-0-	-1603	-0-	180	1	2805	2	N	-0-			-0-
06	4440 X	2239	-0-	-2201	-0-	109	1	2130	2	N	-0-			-0-
07	4588 X	2010	-0-	-2578	-0-	84	1	1922	2	N	4	4	8	-0-
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	164	1	3341	2	N	1	1	8	-0-
-----														
STOREY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233561		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 16635		PERF.14616 - 16521			
03	5611 X	4127	-0-	-1484	-0-	211	1	3916	2	N	-0-			-0-
04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	422	1	7583	2	N	-0-			-0-
05	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	426	1	6649	2	N	-0-			-0-
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	352	1	6859	2	N	5	5	8	-0-
07	5642 X	3514	-0-	-2128	-0-	146	1	3364	2	N	4	4	8	-0-
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	277	1	5654	2	N	1	1	8	-0-
-----														
PARKER, LOUETTA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233807		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 15500		PERF.15016 - 15367			
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	N	-0-			-0-



DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC REED "C"			//CONT.// //CONT.//	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
REED "C"			WELL #:	3	RRCID ->	234312	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	16780	PERF.	16040 - 16163	
03	3348 X	1769	-0-	-1579	-0-	90	1	1679	2	N	-0-		-0-
04	3240 X	1860	-0-	-1380	-0-	98	1	1762	2	N	-0-		-0-
05	3348 X	1897	-0-	-1451	-0-	114	1	1783	2	N	-0-		-0-
06	2820 X	1765	-0-	-1055	-0-	86	1	1677	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
07	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	62	1	1430	2	N	-0-		-0-
08	1922 X	1643	-0-	-279	-0-	77	1	1566	2	N	-0-		-0-
REED "C"			WELL #:	4	RRCID ->	234557	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	15621	PERF.	14890 - 15233	
03	7068 X	5859	-0-	-1209	-0-	300	1	5559	2	N	-0-		-0-
04	6840 X	6086	-0-	-754	-0-	321	1	5765	2	N	-0-		-0-
05	7068 X	5701	-0-	-1367	-0-	343	1	5358	2	N	-0-		-0-
06	6180 X	5419	-0-	-761	-0-	264	1	5153	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
07	6386 X	3886	-0-	-2500	-0-	162	1	3721	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
08	6293 X	5295	-0-	-998	-0-	247	1	5047	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
CUNNINGHAM "A"			WELL #:	3	RRCID ->	235609	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	14650 - 15186	
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	295	1	5481	2	N	-0-		-0-
04	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	269	1	4823	2	N	-0-		-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4574	2	N	-0-		-0-
06	5550 X	4671	-0-	-879	-0-	228	1	4437	2	N	5	5 8	-0-
						6	9						
07	5735 X	4035	-0-	-1700	-0-	168	1	3863	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
08	5735 X	5633	-0-	-102	-0-	263	1	5368	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
STOREY "A"			WELL #:	4	RRCID ->	235991	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	14816 - 15090	
03	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	391	1	7251	2	N	-0-		-0-
04	7200 X	7061	-0-	-139	-0-	372	1	6689	2	N	-0-		-0-
05	7440 X	7406	-0-	-34	-0-	446	1	6960	2	N	-0-		-0-
06	7200 X	7186	-0-	-14	-0-	351	1	6833	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
07	7440 X	4239	-0-	-3201	-0-	177	1	4062	2	N	-0-		-0-
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	362	1	7380	2	N	-0-		-0-
JONES, ABE "A"			WELL #:	2	RRCID ->	241233	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	15531	PERF.	14766 - 14976	
03	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	236	1	4372	2	N	-0-		-0-
04	4380 X	4287	-0-	-93	-0-	226	1	4061	2	N	-0-		-0-
05	4526 X	4293	-0-	-233	-0-	258	1	4035	2	N	-0-		-0-
06	4380 X	4241	-0-	-139	-0-	207	1	4032	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
07	4526 X	3199	-0-	-1327	-0-	133	1	3066	2	N	-0-		-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	214	1	4361	2	N	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OLAJUWON "A"		//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
		WELL #:	2	RRCID ->	243515	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	14888 - 15360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	216	1	4002	2	N	-0-					-0-
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	192	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3218	-0-	-378	-0-	194	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3428	-0-	-652	-0-	167	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	3290	-0-	-926	-0-	137	1	3149	2	N	4		4	8		-0-
08	4216 X	3349	-0-	-867	-0-	156	1	3192	2	N	1		1	8		-0-
						4	9									
						1	9									
-----																
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	5	RRCID ->	244649	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	14011 - 14958			
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-
-----																
DYNEGY "C"				WELL #:	2	RRCID ->	245003	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	16990	PERF.	15122 - 16808			
03	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	370	1	6859	2	N	-0-					-0-
04	7290 X	6470	-0-	-820	-0-	341	1	6129	2	N	-0-					-0-
05	7471 X	5185	-0-	-2286	-0-	312	1	4873	2	N	-0-					-0-
06	7200 X	3080	-0-	-4120	-0-	150	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	6385	-0-	-1055	-0-	266	1	6115	2	N	4		4	8		-0-
08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	402	1	8190	2	N	1		1	8		-0-
						4	9									
						1	9									
-----																
KNOWLES "A"				WELL #:	5	RRCID ->	247414	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	16080	PERF.	15248 - 15478			
03	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	337	1	6249	2	N	-0-					-0-
04	5910 X	5410	-0-	-500	-0-	285	1	5125	2	N	-0-					-0-
05	7068 X	5024	-0-	-2044	-0-	302	1	4722	2	N	-0-					-0-
06	6840 X	5602	-0-	-1238	-0-	273	1	5329	2	N	-0-					-0-
07	7068 X	4689	-0-	-2379	-0-	195	1	4494	2	N	-0-					-0-
08	6572 X	6164	-0-	-408	-0-	288	1	5876	2	N	-0-					-0-
-----																
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248679	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	14358 - 14656			
03	4681 X	4276	-0-	-405	-0-	219	1	4057	2	N	-0-					-0-
04	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	252	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	3807	-0-	-936	-0-	229	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4191	-0-	-399	-0-	204	1	3985	2	N	2		2	8		-0-
07	4929 X	3475	-0-	-1454	-0-	145	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4929 X	3913	-0-	-1016	-0-	183	1	3730	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-

-----  
 DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2046 N	817	-0-	-1229	-0-	42 1	775 2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	521	-0-	-1189	-0-	27 1	494 2	Y	-0-			-0-
05	806 N	714	-0-	-92	-0-	43 1	671 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	585	-0-	-195	-0-	29 1	556 2	Y	-0-			-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	21 1	481 2	Y	-0-			-0-
08	713 N	47	-0-	-666	-0-	2 1	45 2	Y	-0-			-0-

-----  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142  
 -----

03	868 N	667	-0-	-201	-0-	667 2		N	-0-			-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-
*05	713 N	644	-0-	-69	-0-	643 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630 2		N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-

-----  
 BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502  
 -----

03	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
*05	1426 N	1052	-0-	-374	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
06	1260 N	994	-0-	-266	-0-	994 2		N	-0-			-0-
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4739	-0-	1639	-0-	4739 2		N	-0-			-0-

-----  
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190  
 -----

03	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
*05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-			-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-			-0-

-----  
 HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122  
 -----

03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
*05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1196 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
06	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1068 2	1 9	N	-0-	1 8		-0-
07	1178 N	887	-0-	-291	-0-	887 2		N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			-0-

-----  
 WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458  
 -----

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	296 2		N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAGEN, SELMA GU		WELL #:		2		RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572 2			N	-0-			-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2			N	-0-			-0-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-			-0-
07	1271	N	782	-0-	-489	-0-	782 2			N	-0-			-0-
08	1271	N	720	-0-	-551	-0-	720 2			N	-0-			-0-

  

DUBOIS (BARNETT)				26254 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON				
CR2 ENERGY LLC				101608										
MILES		WELL #:		1		RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610				
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)				27591 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
JAMEX, INC.				429659										
BACHTEL		WELL #:		1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			207

  

REZNICEK				WELL #:		1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618	
03	5456	X	1110	-0-	-4346	-0-	571 1	539 2	N	-0-			230
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	758 1	4487 2	N	43	178 1		95
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	47 9	964 1	N	-0-			95
06	3270	X	1803	-0-	-1467	-0-	455 1	7032 2	N	-0-			95
07	5456	X	761	-0-	-4695	-0-	306 1	1348 2	N	-0-			95
08	7998	X	365	-0-	-7633	-0-	99 1	455 2	N	-0-			95
								266 2	N	-0-			

  

HUMPHRIES				WELL #:		1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680	
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	349 1	330 2	N	-0-			223
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5 1	30 2	N	-0-			223
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15 1	107 2	N	-0-			223
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	15 1	46 2	N	-0-			223
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	11 1	16 2	N	-0-			223
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	1 1	3 2	N	-0-			223

  

BOMAR				WELL #:		1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631	
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	686 1	648 2	N	-0-			35
04	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	159 1	944 2	N	-0-			35
05	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	123 1	895 2	N	-0-			35
06	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	280 1	830 2	N	-0-			35
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	469 1	699 2	N	-0-			35
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	355 1	950 2	N	-0-			35

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	27591 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT						
JAMEX, INC.			//CONT.//	429659									
DAVIS			WELL #:	1	RRCID ->	291657	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	11639 - 11760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
PARKER, J.H.			WELL #:	1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12834 - 12900	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE, C. J.			WELL #:	1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.	11363 - 11550	
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	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, NE. (SMACKOVER)				27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752									
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12784 - 12818	
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-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	022948	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11450 - 11460	
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	022950	COMPL. DATE	04/23/1962	TOTAL DEPTH	13503	PERF.	12752 - 12767	
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, NE. (SMACKOVER)		//CONT.// 27594 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.// 834365									
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 033851		COMPL. DATE 01/20/1964		TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 033852		COMPL. DATE 04/21/1963		TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798			
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-
ADAIR, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 055292		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828			
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 108105		COMPL. DATE 06/12/2019		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11450 - 11460			
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 125861		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828			
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-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 130871		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794			
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-

OIL AND GAS DIVISION

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF. 14082 - 14386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	503	1	2273	2	N	87	175	1			51
04	3000 N	3025	-0-	25	25	448	1	2490	2	N	79					130
05	2511 N	2208	-0-	-303	-0-	381	1	1819	2	N	7					137
06	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	559	1	2146	2	N	123	185	1			75
07	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	807	1	2257	2	N	79					154
08	2790 X	1593	-0-	-1197	-0-	403	1	1146	2	N	40					194

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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-

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	105	1	203	2	N	-0-					27
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	101	1	228	2	N	-0-					27
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	98	1	182	2	N	-0-					27
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	110	1	193	2	N	-0-					27
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	129	1	195	2	N	-0-					27
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	118	1	168	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					76
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	N	-0-					76
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	27	1	128	2	N	-0-					76
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	33	1	129	2	N	-0-					76
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	48	1	135	2	N	-0-					76
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	33	1	95	2	N	-0-					76

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368  
 ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1072 1	4849 2	N	164	181 1		207	
						180 9							
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	853 1	4740 2	N	154	181 1		180	
						169 9							
05	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	996 1	4752 2	N	149	182 1		147	
						164 9							
06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	1130 1	4364 2	N	136	186 1		97	
						150 9							
07	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1449 1	4070 2	N	135			232	
						149 9							
08	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1392 1	4021 2	N	134	187 1		179	
						147 9							

-----  
 ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911  
 -----

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	25 1	115 2	N	-0-			29
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	22 1	125 2	N	-0-			29
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24 1	112 2	N	-0-			29
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29 1	111 2	N	-0-			29
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40 1	114 2	N	-0-			29
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	25 1	73 2	N	-0-			29

-----  
 84 ENERGY LLC 856467  
 COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898  
 -----

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

-----  
 EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561  
 -----

03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	50 1	943 3	N	-0-			-0-
04	930 N	816	-0-	-114	-0-	41 1	775 3	N	-0-			-0-
05	1147 N	719	-0-	-428	-0-	37 1	682 3	N	-0-			-0-
06	960 N	660	-0-	-300	-0-	33 1	627 3	N	-0-			-0-
07	837 N	654	-0-	-183	-0-	34 1	620 3	N	-0-			-0-
08	713 N	597	-0-	-116	-0-	32 1	565 3	N	-0-			-0-

-----  
 IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819  
 -----

03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	47 1	904 3	N	-0-			-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43 1	820 3	N	-0-			-0-
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	45 1	831 3	N	-0-			-0-
06	930 N	782	-0-	-148	-0-	40 1	742 3	N	-0-			-0-
07	899 N	806	-0-	-93	-0-	42 1	764 3	N	-0-			-0-
08	868 N	536	-0-	-332	-0-	29 1	507 3	N	-0-			-0-

-----  
 SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775  
 -----

03	6665 X	5666	-0-	-999	-0-	283 1	5383 3	N	-0-			-0-
04	6450 X	5542	-0-	-908	-0-	278 1	5264 3	N	-0-			-0-
05	6665 X	5618	-0-	-1047	-0-	290 1	5328 3	N	-0-			-0-
06	5910 X	5603	-0-	-307	-0-	284 1	5319 3	N	-0-			-0-
07	5921 X	5581	-0-	-340	-0-	290 1	5291 3	N	-0-			-0-
08	5735 X	5501	-0-	-234	-0-	297 1	5204 3	N	-0-			-0-



EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689												
STORY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11614	- 11952				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	120	1	2282	3	N	-0-	-0-				
04	2430 N	2383	-0-	-47	-0-	119	1	2264	3	N	-0-	-0-				
05	2511 N	2412	-0-	-99	-0-	124	1	2288	3	N	-0-	-0-				
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	3	N	-0-	-0-				
07	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	127	1	2318	3	N	-0-	-0-				
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131	1	2296	3	N	-0-	-0-				
-----																
LONG, JOE & NELL		WELL #:		1	RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11560	- 11888				
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	120	1	2282	3	N	-0-	-0-				
04	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	119	1	2264	3	N	-0-	-0-				
05	2480 N	2409	-0-	-71	-0-	124	1	2285	3	N	-0-	-0-				
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	122	1	2283	3	N	-0-	-0-				
07	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	127	1	2318	3	N	-0-	-0-				
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	131	1	2296	3	N	-0-	-0-				
-----																
EUSTACE (SMACKOVER)		29633 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON								
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691	- 12749				
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-				
-----																
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		JONES, A. G., GAS UNIT	WELL #:			1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447	- 12600
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-				
-----																
RICHARDSON BROS. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070938	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	12710	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-				
-----																
JONES, A.G. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	083527	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	12950	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-				

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
WILLIAMS, HOMER		WELL #:		1SD	RRCID ->	086177	COMPL. DATE	01/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4324 - 4618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	091254	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12407 - 12632
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-
-----											
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	091950	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12513 - 12735
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	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-
-----											
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	092189	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12487 - 12694
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-
-----											
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-
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-
-----											
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				29677 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
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-
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-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
*03		712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	Y	-0-			-0-
*04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			-0-
*05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-			-0-
*06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	Y	-0-			-0-
*07		779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	Y	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	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-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

*01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*03		279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
*04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
*05		279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
*06		270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
*07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
08		279 N	226	-0-	-53	-0-	-0-	226	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.	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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	13			13
*02		2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			13
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			13
*04		8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			13
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-			13
*06		5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			13
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-			13
08		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-			13

FALLON (TRAVIS PEAK)														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC														
WHISENHUNT, H. E.														
30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
189405														
WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-
-----														
LAURENCE, R. A.														
WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519														
03	3100 N	2398	-0-	-702	1939	111	1	2287	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2305	-0-	-695	1244	107	1	2198	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	2561	-0-	-539	705	119	1	2442	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	2298	-0-	-702	3	117	1	2181	2	N	-0-			-0-
07	2340 N	2337	-0-	-3	-0-	119	1	2217	2	N	1			1
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	111	1	2224	2	N	-0-			1
-----														
FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														
CH4 ENERGY SIX, LLC														
BATTLE														
30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
142193														
WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513														
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142														
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			-0-
04	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-			-0-
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2600	2	11	9	N	10	10	1	-0-
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11	9	N	10	10	8	-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2541	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2655	2	13	9	N	12	12	8	-0-
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1807	2	14	9	N	13	13	8	-0-
-----														
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2														
WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502														
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	537	2	3	9	N	3	3	1	-0-
05	589 N	468	-0-	-121	-0-	466	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	570 N	493	-0-	-77	-0-	491	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	558 N	342	-0-	-216	-0-	340	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	504	2	4	9	N	4	4	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
04		1110 N	1053	-0-	-57	-0-	1044 2	9 9	N	8	8 1		-0-
05		1209 N	903	-0-	-306	-0-	894 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06		1170 N	876	-0-	-294	-0-	869 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1082 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1450 2	12 9	N	11	11 8		-0-
-----													
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	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-
-----													
THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512													
03		961 N	219	-0-	-742	-0-	219 2		N	-0-			-0-
04		999 N	999	-0-	-0-	-0-	998 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
*06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	866	-0-	-157	-0-	866 2		N	-0-			-0-
08		930 N	882	-0-	-48	-0-	882 2		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		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
05		155 N	9	-0-	-146	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		150 N	11	-0-	-139	-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
-----													
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		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
-----													
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412													
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2		N	-0-			-0-
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
05		341 N	127	-0-	-214	-0-	127 2		N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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	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 #: 7		RRCID -> 176493		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106					
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			
04	780	X	656	-0-	-124	-0-	656	2	N	-0-			
05	806	X	687	-0-	-119	-0-	687	2	N	-0-			
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-			
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2	N	-0-			
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 180517		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590					
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	1886	2	N	-0-			
04	1140	X	1012	-0-	-128	-0-	1012	2	N	-0-			
05	2387	X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2	N	-0-			
*06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2	N	-0-			
07	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-			
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-			
-----													
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185304		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953					
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2009	2	3 9	N	3	3 1	202
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1 9	N	1	1 1	202
05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1780	2	1 9	N	1	1 8	202
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1976	2	3 9	N	3	3 8	202
07	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1825	2	1 9	N	1	1 8	202
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-		202
-----													
HALL, F. L.		WELL #: 3		RRCID -> 185688		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204					
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2		N	-0-		-0-
04	3930	X	3513	-0-	-417	-0-	3511	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3648	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	3930	X	2800	-0-	-1130	-0-	2797	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	4061	X	3585	-0-	-476	-0-	3583	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	4061	X	2908	-0-	-1153	-0-	2908	2		N	-0-		-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186999		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393					
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	904	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1209	N	686	-0-	-523	-0-	684	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1054	N	709	-0-	-345	-0-	705	2	4 9	N	4	4 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187074	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	8844 - 13357
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2387 N	1518	-0-	-869	-0-	1518	2		N	-0-		-0-
04	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2		N	-0-		-0-
05	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2823	2	3	9	N	3	8
*06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	N	1	8
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	2	1	9	N	1	8
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		5	RRCID ->	187178	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	13625	PERF.	8766 - 13521
03	2914 N	2867	-0-	-47	-0-	2867	2		N	-0-		-0-
04	2820 N	2742	-0-	-78	-0-	2739	2	3	9	N	3	1
05	2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2713	2	3	9	N	3	8
*06	2760 N	2684	-0-	-76	-0-	2681	2	3	9	N	3	8
07	2821 N	2420	-0-	-401	-0-	2419	2	1	9	N	1	8
08	2728 N	1499	-0-	-1229	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	187185	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11034 - 13284
03	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		N	-0-		-0-
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5240	2	9	9	N	8	1
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8	8
06	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5185	2	7	9	N	6	8
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5589	2	10	9	N	9	8
08	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4819	2	11	9	N	10	8
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	187684	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8983 - 14254
03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-		-0-
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-		-0-
05	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-		-0-
06	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-		-0-
07	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
08	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	187700	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11515 - 12834
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-		-0-
04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	N	11	1
05	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3015	2	10	9	N	9	8
*06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2524	2	13	9	N	12	8
07	3100 N	3261	-0-	161	-0-	3254	2	7	9	N	6	8
08	2828 N	2667	-0-	-161	-0-	2667	2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON		WELL #:		4	RRCID ->	188083	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11304 - 13742
03	2666 X	1765	-0-	-901	-0-	1764	2	1	9	N	1	1
04	2580 X	2157	-0-	-423	-0-	2156	2	1	9	N	1	1
05	2666 X	1794	-0-	-872	-0-	1794	2		N	-0-		58
*06	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1	8
07	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-		58
08	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		N	-0-		58
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	188339	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11009 - 13463
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-		-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-		-0-
05	1147 N	453	-0-	-694	-0-	453	2		N	-0-		-0-
*06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-		-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 188788		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
03	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	2513 2	2 9	N	2	2 1	19
04	2730 X	2520	-0-	-210	-0-	2518 2	2 9	N	2	2 1	19
05	2759 X	2396	-0-	-363	-0-	2395 2	1 9	N	1	1 8	19
*06	2640 X	1909	-0-	-731	-0-	1908 2	1 9	N	1	1 8	19
07	2604 X	1995	-0-	-609	-0-	1994 2	1 9	N	1	1 8	19
08	2604 X	981	-0-	-1623	-0-	981 2		N	-0-		19
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780			
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		N	-0-		-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2434 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2468 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2125 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1838 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104			
03	3813 X	1615	-0-	-2198	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
04	3480 X	1383	-0-	-2097	-0-	1383 2		N	-0-		-0-
05	3596 X	1355	-0-	-2241	-0-	1355 2		N	-0-		-0-
*06	2220 X	1258	-0-	-962	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
07	1643 X	1134	-0-	-509	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
08	1612 X	1104	-0-	-508	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992			
03	1333 N	1029	-0-	-304	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	856	-0-	-229	-0-	856 2		N	-0-		-0-
06	990 N	618	-0-	-372	-0-	618 2		N	-0-		-0-
07	1333 N	507	-0-	-826	-0-	507 2		N	-0-		-0-
08	868 N	632	-0-	-236	-0-	632 2		N	-0-		-0-
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801			
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-		-0-
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2580 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2570 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-		-0-
08	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595			
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2		N	-0-		-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1924 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1892 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2731 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2182 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684			
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 (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 2		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11242 - 13661		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
04	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	23	23	1	-0-
05	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	3	3	8	-0-
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	1	1	8	-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	1	1	8	-0-
08	1023 N	999	-0-	-24	-0-	998	2	N	1	1	8	-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 190811		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8347 - 13310		
03	1984 X	1639	-0-	-345	-0-	1639	2	N	-0-			45
04	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	6	6	1	45
05	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	12	12	8	45
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	7	7	8	45
07	2542 N	1540	-0-	-1002	-0-	1531	2	N	8	8	8	45
08	2108 N	1466	-0-	-642	-0-	1452	2	N	13	13	8	45
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 9		RRCID -> 190903		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 12595		PERF. 8751 - 12326		
03	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2	N	-0-			-0-
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3959	-0-	959	-0-	3959	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	5136	-0-	2036	-0-	5136	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4781	-0-	1681	-0-	4676	2	N	-0-			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 190967		COMPL. DATE 09/10/2002		TOTAL DEPTH 13633		PERF.11218 - 13524		
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
04	360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2	N	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
08	775 N	327	-0-	-448	-0-	327	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	3503 X	1690	-0-	-1813	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	1821	-0-	-909	-0-	1809	2	N	11	11	1	-0-
05	2821 X	2081	-0-	-740	-0-	2071	2	N	9	9	8	-0-
*06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	12	12	8	-0-
07	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	6	6	8	-0-
08	2077 X	1678	-0-	-399	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 5		RRCID -> 191624		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902 - 12643		
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 192734		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 12918		
03	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2281	2	N	-0-			13
04	2550 X	2170	-0-	-380	-0-	2170	2	N	-0-			13
05	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	2065	2	N	-0-			13
06	2250 X	1577	-0-	-673	-0-	1577	2	N	-0-			13
07	2325 X	2029	-0-	-296	-0-	2029	2	N	-0-			13
08	2294 X	1570	-0-	-724	-0-	1570	2	N	-0-			13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	192828	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11316 - 12668
03	3100 N	2546	-0-	-554	2183	2546	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2424	-0-	-576	1607	2423	2	1	9	N	-0-
05	3100 N	2224	-0-	-876	731	2223	2	1	9	N	-0-
*06	3000 N	2356	-0-	-644	87	2355	2	1	9	N	-0-
07	2541 N	2454	-0-	-87	-0-	2454	2		N	-0-	-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		N	-0-	-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	192922	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	13422	PERF.	11584 - 12228
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-	108
04	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3222	2	1	9	N	108
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2		N	-0-	108
*06	3000 N	3222	-0-	222	222	3222	2		N	-0-	108
07	4636 X	4414	-0-	-222	-0-	4414	2		N	-0-	108
08	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	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	1550 X	1076	-0-	-474	-0-	1076	2		N	-0-	-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-	-0-
05	1550 N	1162	-0-	-388	-0-	1162	2		N	-0-	-0-
06	1050 N	949	-0-	-101	-0-	949	2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1129	-0-	-235	-0-	1129	2		N	-0-	-0-
08	3100 N	3706	-0-	606	606	3706	2		N	-0-	-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	193057	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8655 - 13102
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-	21
04	1260 N	642	-0-	-618	-0-	642	2		N	-0-	21
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	21
*06	1200 N	886	-0-	-314	-0-	885	2	1	9	N	21
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	21
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-	21
-----											
HALL, F. L.		WELL #:	6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 12442
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2		N	-0-	-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	66	2	1	9	N	-0-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	62	2	1	9	N	-0-
*06	90 N	84	-0-	-6	-0-	83	2	1	9	N	-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	N	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-
-----											
PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:	5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11286 - 13741
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-	-0-
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2347	2	30	9	N	-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2410	2	31	9	N	-0-
06	2610 N	2304	-0-	-306	-0-	2292	2	12	9	N	-0-
07	2449 N	2398	-0-	-51	-0-	2370	2	28	9	N	-0-
08	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2442	2	31	9	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193064		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	961 N	645	-0-	-316	-0-	645 2	N	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-	757 2	N	-0-		-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-		-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
08	744 N	578	-0-	-166	-0-	578 2	N	-0-		-0-
-----										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 193306		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244		
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		12
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1998 2	7 9 N	6	6 1	12
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676 2	2 9 N	2	2 8	12
*06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1279 2	8 9 N	7	7 8	12
07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1780 2	3 9 N	3	3 8	12
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		12
-----										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 193480		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685		
03	2790 X	2605	-0-	-185	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2747 2	4 9 N	4	4 1	-0-
05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2918 2	3 9 N	3	3 8	-0-
*06	2700 X	2614	-0-	-86	-0-	2610 2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	1821 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2	N	-0-		-0-
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 8		RRCID -> 193739		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462		
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
05	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2	N	-0-		-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 193741		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744		
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
04	360 N	307	-0-	-53	-0-	307 2	N	-0-		-0-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-		-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2	N	-0-		-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 2	N	-0-		-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194266		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428		
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-		-0-
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324 2	N	-0-		-0-
08	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194370		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 12560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	713 N	572	-0-	-141	-0-	572 2					-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1083 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF. 11122 - 13468	
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-		-0-
04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1439 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1441 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1418 2	7 9	N	6	6 8	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997	
03	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969 2	6 9	N	5	5 1	14
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154 2	3 9	N	3	3 1	14
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4640 2	3 9	N	3	3 8	14
*06	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4479 2	3 9	N	3	3 8	14
07	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5038 2	1 9	N	1	1 8	14
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-		14

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 11106 - 13314	
03	2480 X	1966	-0-	-514	-0-	1966 2		N	-0-		23
04	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	2134 2	1 9	N	1	1 1	23
05	2480 X	2289	-0-	-191	-0-	2287 2	2 9	N	2	2 8	23
06	1890 N	1694	-0-	-196	-0-	1693 2	1 9	N	1	1 8	23
07	2201 N	1264	-0-	-937	-0-	1262 2	2 9	N	2	2 8	23
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3215 2	3 9	N	3	3 8	23

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 12751	
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2		N	-0-		-0-
07	837 N	617	-0-	-220	-0-	617 2		N	-0-		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13370		PERF. 11008 - 13199	
03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3570 2	7 9	N	6	6 1	-0-
05	4061 X	3386	-0-	-675	-0-	3373 2	13 9	N	12	12 8	-0-
06	3930 X	2231	-0-	-1699	-0-	2223 2	8 9	N	7	7 8	-0-
07	4061 X	3117	-0-	-944	-0-	3108 2	9 9	N	8	8 8	-0-
08	3689 X	3466	-0-	-223	-0-	3452 2	14 9	N	13	13 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		713 N	150	-0-	-563	-0-	150 2			N	-0-	-0-
04		630 N	162	-0-	-468	-0-	162 2			N	-0-	-0-
05		248 N	81	-0-	-167	-0-	81 2			N	-0-	-0-
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2			N	-0-	-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-	-0-
08		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-	-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649												
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2			N	-0-	26
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-	26
05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	26
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-	26
07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-	26
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-	26
-----												
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			N	-0-	-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-	-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2			N	-0-	-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
-----												
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616												
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-	57
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2			N	-0-	57
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2			N	-0-	57
*06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			N	-0-	57
07		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-	57
08		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			N	-0-	57
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697												
03		465 N	197	-0-	-268	-0-	197 2			N	-0-	-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	214 2	64 9		N	58	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	213 2	53 9		N	48	-0-
*06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	193 2	73 9		N	66	-0-
07		279 N	272	-0-	-7	-0-	238 2	34 9		N	31	-0-
08		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2			N	-0-	-0-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918												
03		3968 X	2727	-0-	-1241	-0-	2727 2			N	-0-	-0-
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2			N	-0-	-0-
05		2449 X	1568	-0-	-881	-0-	1568 2			N	-0-	-0-
06		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2			N	-0-	-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-	-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 11		RRCID -> 196570		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295			PERF. 8300 - 12093					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3720 X	2296	-0-	-1424	-0-	2296	2			N	-0-			80
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3724	2	1	9	N	1	1	1	80
05	3720 X	2473	-0-	-1247	-0-	2473	2			N	-0-			80
*06	3600 X	3579	-0-	-21	-0-	3579	2			N	-0-			80
07	3720 X	2297	-0-	-1423	-0-	2297	2			N	-0-			80
08	3720 X	1131	-0-	-2589	-0-	1131	2			N	-0-			80
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 12		RRCID -> 196572		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 12519			PERF. 8678 - 12232		
03	651 N	157	-0-	-494	-0-	157	2			N	-0-			-0-
04	1170 N	178	-0-	-992	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 196611		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 13250			PERF. 8895 - 13030		
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			114
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-			114
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			114
06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			114
07	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			114
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			114
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 196623		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 12700			PERF. 8792 - 12389		
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 15		RRCID -> 197094		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 12516			PERF. 8728 - 12343		
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-			-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	6771	-0-	3671	3671	6771	2			N	-0-			-0-
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 11		RRCID -> 197122		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 12800			PERF. 8773 - 12439		
03	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-			-0-
04	510 N	327	-0-	-183	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3713	-0-	613	613	3713	2			N	-0-			-0-
-----														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6A		RRCID -> 197161		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13922			PERF. 11259 - 13779		
03	3162 X	1069	-0-	-2093	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	2545	-0-	-515	-0-	2544	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6008	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*06	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3366	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3162 X	1916	-0-	-1246	-0-	1916	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197226	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8698 - 12655
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		-0-				-0-
04	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2777 2	1 9 N	1	1 1			-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1886 2	1 9 N	1	1 8			-0-
*06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743 2	1 9 N	1	1 8			-0-
07	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1641 2		N				-0-
08	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749 2		N				-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	197697	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12533	PERF.	8702 - 12361
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N				-0-
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N				-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2		N				-0-
06	1020 N	861	-0-	-159	-0-	861 2		N				-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N				-0-
08	1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686 2		N				-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	197717	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	9277 - 12860
03	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N				75
04	3000 N	4926	-0-	1926	-0-	4920 2	6 9 N	5	5 1			75
05	3100 N	5473	-0-	2373	-0-	4299 2	6 9 N	5	5 8			75
*06	3000 N	5016	-0-	2016	-0-	6315 2	6 9 N	5	5 8			75
*07	11158 X	4843	-0-	-6315	-0-	4842 2	1 9 N	1	1 8			75
08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507 2		N				75
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	198051	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	13362	PERF.	8505 - 13219
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N				-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N				-0-
05	310 N	104	-0-	-206	-0-	104 2		N				-0-
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	67 2		N				-0-
07	279 N	119	-0-	-160	-0-	119 2		N				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N				-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	198118	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	8725 - 12648
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2163 2	33 9 N	30	4 8			165
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1540 2	182 9 N	165	164 1	1 8		165
05	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2196 2	4 9 N	4	4 8			165
*06	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1952 2	2 9 N	2	2 8			165
07	3100 N	3182	-0-	82	82	3180 2	2 9 N	2	2 8			165
08	2912 N	2830	-0-	-82	-0-	2830 2		N				165
-----												
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID ->	198129	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	13204	PERF.	8915 - 13010
*01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N		48 7		-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N				-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N				-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N				-0-
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N				-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		N				-0-
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N				-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-		-0-
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2		N	-0-		-0-
05	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-		-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 2		N	-0-		-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 198372		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF. 8533 - 12587	
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	258 2		N	-0-		-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2		N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 198642		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8417 - 13568	
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-		-0-
04	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2		N	-0-		-0-
05	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 2		N	-0-		-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	447 2		N	-0-		-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
-----											
REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 2		RRCID -> 198798		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11164 - 12483	
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		14
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		14
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131 2		N	-0-		14
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		14
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		14
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		14
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 198800		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 12839	
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		167
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439 2	1 9	N	1	1 1	167
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	972 2	1 9	N	1	1 8	167
*06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524 2	1 9	N	1	1 8	167
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		167
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		167
-----											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 198838		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 12474	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HALL, F. L.		WELL #: 16		RRCID -> 199053		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 13198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1	8		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199054		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13396		PERF.10846 - 13189				
03	2610	X	2610	-0-	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	2248	2	7	9	N	6	1		-0-
05	2325	N	1913	-0-	-412	1906	2	7	9	N	6	8		-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	2713	2	4	9	N	4	8		-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	2378	2	7	9	N	6	8		-0-
08	1922	N	1868	-0-	-54	1860	2	8	9	N	7	8		-0-
-----														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199476		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 12319				
03	186	N	64	-0-	-122	64	2			N	-0-			-0-
04	90	N	82	-0-	-8	82	2			N	-0-			-0-
05	93	N	51	-0-	-42	51	2			N	-0-			-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
08	1691	N	1691	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 199623		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 14101				
03	1918	N	1918	-0-	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	1920	2	9	9	N	8	1		-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	2012	2	4	9	N	4	8		-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	1889	2	6	9	N	5	8		-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	1835	2	2	9	N	2	8		-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
-----														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 199625		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 12654				
03	2418	X	1184	-0-	-1234	1182	2	2	9	N	2	1		92
04	4277	X	4277	-0-	-0-	4274	2	3	9	N	3	1		92
05	2418	X	1009	-0-	-1409	1009	2			N	-0-			92
*06	2340	X	1145	-0-	-1195	1144	2	1	9	N	1	8		92
07	6129	X	6129	-0-	-0-	6125	2	4	9	N	4	8		92
08	5736	X	5736	-0-	-0-	5736	2			N	-0-			92
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 199719		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 13758		PERF.11248 - 13576				
03	1377	N	1377	-0-	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1117	N	1117	-0-	-0-	1113	2	4	9	N	4	1		-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	8		-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
-----														
GIBSON		WELL #: 6		RRCID -> 199720		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 13552				
03	1985	X	1985	-0-	-0-	1985	2			N	-0-			110
04	3422	X	3422	-0-	-0-	3422	2			N	-0-			110
05	4175	X	4175	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			110
06	3717	X	3717	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			110
07	3790	X	3790	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			110
08	3648	X	3648	-0-	-0-	3648	2			N	-0-			110

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID ->	199721	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	11341 - 13736		
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	2511 X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	1837	-0-	-773	-0-	1835	2	2	9	N	2	2 1	-0-
05	3100 N	3121	-0-	21	-21	3120	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*06	2733 N	2712	-0-	-21	-0-	2711	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
08	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	200033	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	1119 - 12460		
03	930 N	618	-0-	-312	-0-	618	2		N	-0-			-0-
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3	3 1	-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*06	600 N	578	-0-	-22	-0-	575	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2		N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6	RRCID ->	200039	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	9011 - 12829		
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1640	2	3	9	N	3	3 1	-0-
05	2294 N	1891	-0-	-403	-0-	1890	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*06	2220 N	1723	-0-	-497	-0-	1721	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1660	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	1891 N	1544	-0-	-347	-0-	1544	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	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1071	2	117	9	N	106	106 1	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	907	2	17	9	N	15	15 8	-0-
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1822	2	3	9	N	3	3 8	-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2464	2	8	9	N	7	7 8	-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1776	2	11	9	N	10	10 8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	200619	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	8721 - 14103		
03	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	11	RRCID ->	200639	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8906 - 12614		
03	1550 N	555	-0-	-995	-0-	555	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	667	-0-	-2033	-0-	665	2	2	9	N	2	2 1	-0-
05	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	934	2	2	9	N	2	2 8	-0-
*06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4273	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	930 X	745	-0-	-185	-0-	745	2		N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	200861	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11518 - 12941		
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2		N	-0-			-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6138	2	1	9	N	1	1 1	-0-
05	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7004	2	1	9	N	1	1 8	-0-
*06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6936	2	2	9	N	2	2 8	-0-
07	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	7602	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID ->	200870	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8944 - 12462
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2	N	-0-			-0-
*06	750 N	469	-0-	-281	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	679	-0-	-468	-0-	679	2	N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 10		RRCID ->	200973	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	8695 - 13254
03	3100 N	3466	-0-	366	366	3466	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	2807	-0-	-193	173	2807	2	N	-0-			-0-
05	2859 N	2686	-0-	-173	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	2529	-0-	-231	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	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	2356 X	1853	-0-	-503	-0-	1853	2	N	-0-			-0-
04	2280 X	2037	-0-	-243	-0-	2036	2	N	1	1	1	-0-
05	2356 X	1993	-0-	-363	-0-	1992	2	N	1	1	8	-0-
*06	1800 X	1641	-0-	-159	-0-	1640	2	N	1	1	8	-0-
07	2108 X	1865	-0-	-243	-0-	1864	2	N	1	1	8	-0-
08	2108 X	1391	-0-	-717	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 12		RRCID ->	201564	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	14272	PERF.	11136 - 14150
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	1916	2	N	1	1	1	-0-
05	2046 N	1708	-0-	-338	-0-	1707	2	N	1	1	8	-0-
*06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2056	2	N	1	1	8	-0-
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID ->	201723	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12048 - 12730
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2	N	-0-			-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2	N	-0-			-0-
07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	2	N	-0-			34
04	1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2	N	-0-			34
05	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1262	2	N	-0-			34
*06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-			34
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			34
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	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	1581 N	426	-0-	-1155	-0-	426	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	495	-0-	-675	-0-	494	2	N	1	1	1	-0-
05	558 N	119	-0-	-439	-0-	118	2	N	1	1	8	-0-
*06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	1	1	8	-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	1	1	8	-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202122		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			-0-
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2			-0-
08	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			-0-
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202259		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566		
03	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			-0-
04	360 N	227	-0-	-133	-0-	227	2			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			-0-
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 202262		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390		
03	558 N	412	-0-	-146	-0-	412	2			-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			-0-
08	496 N	382	-0-	-114	-0-	382	2			-0-
-----										
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 202637		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657		
03	2604 X	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			57
04	2520 X	2421	-0-	-99	-0-	2421	2			57
05	2604 X	1864	-0-	-740	-0-	1864	2			57
*06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3051	2	1 9	N 1 8	57
07	2604 X	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			57
08	2511 X	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			57
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 202638		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944		
03	2883 X	2103	-0-	-780	-0-	2103	2			-0-
04	2790 X	1347	-0-	-1443	-0-	1347	2			-0-
05	2883 X	666	-0-	-2217	-0-	666	2			-0-
06	2340 X	569	-0-	-1771	-0-	569	2			-0-
07	2108 X	1828	-0-	-280	-0-	1828	2			-0-
08	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 202965		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197		
03	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			-0-
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			-0-
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			-0-
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			-0-
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			-0-
08	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 202972		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978		
03	3565 X	1828	-0-	-1737	-0-	1828	2			-0-
04	3450 X	1447	-0-	-2003	-0-	1446	2	1 9	N 1 1	-0-
05	3565 X	1406	-0-	-2159	-0-	1406	2			-0-
*06	2670 X	971	-0-	-1699	-0-	971	2			-0-
07	2294 X	1047	-0-	-1247	-0-	1047	2			-0-
08	1829 X	373	-0-	-1456	-0-	373	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 203912		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-	-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N	-0-	-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-	-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-	-0-
07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 2		N	-0-	-0-
08	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-	-0-
-----										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 203913		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501		
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		N	-0-	56
04	2370 X	2169	-0-	-201	-0-	2169 2		N	-0-	56
05	2449 X	2155	-0-	-294	-0-	2155 2		N	-0-	56
*06	2580 X	1965	-0-	-615	-0-	1964 2	1 9	N	1 8	56
07	2666 X	1306	-0-	-1360	-0-	1306 2		N	-0-	56
08	2666 X	1112	-0-	-1554	-0-	1112 2		N	-0-	56
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 203914		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370		
03	930 N	880	-0-	-50	-0-	880 2		N	-0-	50
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	888 2		N	-0-	50
05	930 N	792	-0-	-138	-0-	792 2		N	-0-	50
*06	840 N	780	-0-	-60	-0-	780 2		N	-0-	50
07	930 N	754	-0-	-176	-0-	754 2		N	-0-	50
08	806 N	764	-0-	-42	-0-	764 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	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-	-0-
04	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979 2		N	-0-	-0-
05	3286 X	2708	-0-	-578	-0-	2708 2		N	-0-	-0-
*06	3180 X	2756	-0-	-424	-0-	2755 2	1 9	N	1 8	-0-
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-	-0-
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 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	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-
04	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	-0-
05	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-	-0-
06	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-
07	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	-0-
08	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 204216		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244		
03	5487 X	5299	-0-	-188	-0-	5299 2		N	-0-	-0-
04	5310 X	5034	-0-	-276	-0-	5034 2		N	-0-	-0-
05	5487 X	5191	-0-	-296	-0-	5191 2		N	-0-	-0-
06	5190 X	5088	-0-	-102	-0-	5088 2		N	-0-	-0-
07	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5205 2		N	-0-	-0-
08	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149 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	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	18
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-	18
05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-	18
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-	18
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-	18
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-	18

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205118		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
04	2220 X	2021	-0-	-199	-0-	2020 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2294 X	2033	-0-	-261	-0-	2032 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*06	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	1898 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
08	2046 N	1640	-0-	-406	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 205119		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034		
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		81
04	510 N	349	-0-	-161	-0-	349 2	N	-0-		81
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 2	N	-0-		81
06	510 N	239	-0-	-271	-0-	239 2	N	-0-		81
07	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2	N	-0-		81
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	242 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	3751 X	3283	-0-	-468	-0-	3283 2	N	-0-		-0-
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	4216 X	3970	-0-	-246	-0-	3969 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*06	4080 X	3466	-0-	-614	-0-	3465 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	4216 X	3442	-0-	-774	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
08	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5280 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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-		-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 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	1612 N	997	-0-	-615	-0-	997 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556 2	N	-0-		-0-
05	1364 N	565	-0-	-799	-0-	565 2	N	-0-		-0-
*06	960 N	514	-0-	-446	-0-	514 2	N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 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	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	312 2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	431 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	N	-0-		-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774		
03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797 2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2255 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2862 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GIBSON		WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		23
04	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	1	1	23
05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-		23
*06	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2	N	-0-		23
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2	N	-0-		23
08	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-		23
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838			
03	3875 X	56	-0-	-3819	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	43	-0-	-3707	-0-	4	2	N	35	35 1	-0-
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7461	2	N	10	10 8	-0-
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	2	2 8	-0-
07	3193 X	1857	-0-	-1336	-0-	1855	2	N	2	2 8	-0-
08	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3953	2	N	8	8 8	-0-
-----											
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 207383		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690			
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-		-0-
-----											
REED GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 207461		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536			
03	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2	N	-0-		-0-
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	N	2	2 1	-0-
05	2325 N	2278	-0-	-47	-0-	2277	2	N	1	1 8	-0-
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	N	1	1 8	-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-		-0-
08	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 207467		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720			
03	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	1574	-0-	-1996	-0-	1565	2	N	8	8 1	-0-
05	2697 X	1661	-0-	-1036	-0-	1660	2	N	1	1 8	-0-
06	2400 X	1820	-0-	-580	-0-	1820	2	N	-0-		-0-
07	2046 X	1955	-0-	-91	-0-	1955	2	N	-0-		-0-
08	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	1	1 8	-0-
-----											
GIBSON		WELL #: 15		RRCID -> 207490		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		142
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		142
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		142
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		142
-----											
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 208407		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814			
03	4588 X	2595	-0-	-1993	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
04	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2	N	-0-		-0-
05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-		-0-
*06	4320 X	4104	-0-	-216	-0-	4104	2	N	-0-		-0-
07	4526 X	4458	-0-	-68	-0-	4458	2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	4179	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 208409		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 13634		PERF. 11090 - 13508	
03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2				-0-
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3661	2	1 9	N	1	-0-
05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3831	2	1 9	N	1	-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2				-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3780	2	1 9	N	1	-0-
08	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3942	2	1 9	N	1	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 209003		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 13059	
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				-0-
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4 9	N	4	-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4 9	N	4	-0-
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1 9	N	1	-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	2	1 9	N	1	-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2				-0-
HALL, F.L.		WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11396 - 12525	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 12547	
03	2387 N	1748	-0-	-639	-0-	1748	2				-0-
04	1740 N	1696	-0-	-44	-0-	1696	2				-0-
05	1860 N	1428	-0-	-432	-0-	1428	2				-0-
*06	1680 N	946	-0-	-734	-0-	945	2	1 9	N	1	-0-
07	1767 N	865	-0-	-902	-0-	865	2				-0-
08	1426 N	733	-0-	-693	-0-	733	2				-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626	
03	2077 N	1792	-0-	-285	-0-	1792	2				-0-
04	1830 N	1508	-0-	-322	-0-	1508	2				-0-
05	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2				-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2				-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2				-0-
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680	
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2				23
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				23
05	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	2				23
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2				23
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2				23
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2				23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				-0-
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2				-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2				-0-
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2				-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2				-0-
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2				-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 16			RRCID -> 209828			COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2			N	-0-			91
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			91
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			91
06	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1142	2			N	-0-			91
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			91
08	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	1530	2			N	-0-			91
-----														
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2			RRCID -> 209926			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690			
03	1302 N	769	-0-	-533	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04	960 N	607	-0-	-353	-0-	607	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	718	-0-	-336	-0-	718	2			N	-0-			-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
-----														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8			RRCID -> 210227			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11355 - 12702			
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2945 X	2126	-0-	-819	-0-	2125	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	2850 X	588	-0-	-2262	-0-	587	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2945 X	789	-0-	-2156	-0-	789	2			N	-0-			-0-
08	2759 X	1179	-0-	-1580	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17			RRCID -> 210230			COMPL. DATE 03/26/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11406 - 13866			
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1567	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	2015 N	1789	-0-	-226	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
*06	1530 N	1325	-0-	-205	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
-----														
GIBSON		WELL #: 8			RRCID -> 210909			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569			
03	930 N	123	-0-	-807	-0-	123	2			N	-0-			-0-
04	330 N	125	-0-	-205	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13			RRCID -> 210914			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976			
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
04	240 N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-			-0-
-----														
HALL, F. L.		WELL #: 22			RRCID -> 210934			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429			
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	698	2	4	9	N	4	4	1	-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	2	6	9	N	5	5	8	-0-
*06	1440 N	446	-0-	-994	-0-	436	2	10	9	N	9	9	8	-0-
07	713 N	320	-0-	-393	-0-	313	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
TUMLINSON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 211426		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.12191 - 12590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		3698 X	3698	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
04		3264 X	3264	-0-	-0-	3263	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05		3317 X	2828	-0-	-489	2827	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06		3210 X	524	-0-	-2686	524	2	N	-0-			-0-
07		3317 X	2510	-0-	-807	2509	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		3362 X	3362	-0-	-0-	3355	2	7 9 N	6	6 8		-0-
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 211540		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11360 - 13780	
03		3999 X	3466	-0-	-533	3466	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3298	-0-	-272	3296	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05		3937 X	3883	-0-	-54	3882	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*06		3810 X	3729	-0-	-81	3728	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		3937 X	3831	-0-	-106	3830	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		4746 X	4746	-0-	-0-	4746	2	N	-0-			-0-
-----												
BATTLE, BETTY			WELL #: 1		RRCID -> 211766		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10746 - 13392	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 211786		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8884 - 12706	
03		3338 X	3338	-0-	-0-	3338	2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2880	-0-	-0-	2871	2	9 9 N	8	8 1		-0-
05		2881 X	2881	-0-	-0-	2874	2	7 9 N	6	6 8		-0-
*06		2938 X	2938	-0-	-0-	2930	2	8 9 N	7	7 8		-0-
07		2865 X	2865	-0-	-0-	2862	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08		2808 X	2808	-0-	-0-	2808	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		589 N	456	-0-	-133	456	2	N	-0-			-0-
04		1050 N	440	-0-	-610	440	2	N	-0-			-0-
05		1643 N	300	-0-	-1343	300	2	N	-0-			-0-
*06		645 N	645	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
07		465 N	287	-0-	-178	287	2	N	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
-----												
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13		RRCID -> 212355		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 13780		PERF.11260 - 13594	
03		3100 N	2795	-0-	-305	2795	2	N	-0-			-0-
04		1904 N	1760	-0-	-144	1759	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05		1940 X	1940	-0-	-0-	1938	2	2 9 N	2	2 8		-0-
06		1597 X	1597	-0-	-0-	1596	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		1438 X	1438	-0-	-0-	1437	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		1331 X	1331	-0-	-0-	1329	2	2 9 N	2	2 8		-0-
-----												
HALL, F. L.			WELL #: 18		RRCID -> 212678		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 12463	
03		992 N	135	-0-	-857	135	2	N	-0-			-0-
04		840 N	69	-0-	-771	69	2	N	-0-			-0-
05		341 N	134	-0-	-207	134	2	N	-0-			-0-
06		120 N	91	-0-	-29	91	2	N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
03	04	05	*06	07	08	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867						
03	6417	X	5883	-0-	-534	-0-	5880	2	3	9	N	3	3	1	3
04	6090	X	5630	-0-	-460	-0-	5628	2	2	9	N	2	2	1	3
05	6169	X	5813	-0-	-356	-0-	5811	2	2	9	N	2	2	8	3
*06	5910	X	5506	-0-	-404	-0-	5504	2	2	9	N	2	2	8	3
07	5890	X	5611	-0-	-279	-0-	5610	2	1	9	N	1	1	8	3
08	5890	X	5731	-0-	-159	-0-	5731	2			N	-0-			3
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 212722		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233						
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-			-0-
08	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076						
03	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	2691	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	3100	X	2462	-0-	-638	-0-	2461	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06	2820	X	2472	-0-	-348	-0-	2470	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
GIBSON		WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401						
03	1271	N	272	-0-	-999	-0-	272	2			N	-0-			23
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			23
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			23
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			23
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			23
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			23
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642						
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344						
03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-			-0-
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5274	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4952	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5271	2	2	9	N	2	2	8	-0-
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378						
03	3658	X	2773	-0-	-885	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
04	2430	X	364	-0-	-2066	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	2511	X	161	-0-	-2350	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	154	-0-	-2516	-0-	154	2			N	-0-			-0-
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
PHILLIPS GAS UNIT 'A'			WELL #: 10			RRCID -> 215540			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1767 N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-			58
04		1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1464	2			N	-0-			58
05		1953 N	1767	-0-	-186	-0-	1767	2			N	-0-			58
06		1680 N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-			58
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			58
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			58
-----															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5			RRCID -> 215755			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735			
03		3100 N	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
04		2763 N	2591	-0-	-172	-0-	2590	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2624	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2782	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2728 X	2679	-0-	-49	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
08		2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425	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		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
07		279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-			-0-
08		279 N	194	-0-	-85	-0-	194	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		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
04		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3424	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4672	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*06		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4124	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
08		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	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		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3004	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3443	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8	-0-
-----															
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 216530			COMPL. DATE 06/10/2013			TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314			
03		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-			-0-
04		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5397	2	87	9	N	79	79	1	-0-
05		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5412	2	83	9	N	75	75	8	-0-
06		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5077	2	56	9	N	51	51	8	-0-
07		4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4472	2	99	9	N	90	90	8	-0-
08		4681 X	4344	-0-	-337	-0-	4225	2	119	9	N	108	108	8	-0-
-----															
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 7			RRCID -> 216750			COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424			
03		2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
04		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2013	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		1984 N	1898	-0-	-86	-0-	1892	2	6	9	N	5	5	8	-0-
06		1920 N	1801	-0-	-119	-0-	1798	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		2077 N	2053	-0-	-24	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	N	5	5	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	216932	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	13805	PERF.11848	- 13658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2759 X	2730	-0-	-29	-0-	2730 2	N	-0-			-0-
04		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2	N	-0-			-0-
05		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2	N	-0-			-0-
*06		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2	N	-0-			-0-
07		2759 N	2677	-0-	-82	-0-	2677 2	N	-0-			-0-
08		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2	N	-0-			-0-

  

GIBSON		WELL #:	9	RRCID ->	217402	COMPL. DATE	12/17/2015	TOTAL DEPTH	13827	PERF.10962	- 13709	
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-			-0-
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-			-0-
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-			-0-
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 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		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-			-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-			-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
06		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-			-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-			-0-
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2	N	-0-			-0-

  

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:	7	RRCID ->	217881	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13863	PERF.11213	- 13751	
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	804 2	N	141	141 1		-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	918 2	N	20	18 8		-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	886 2	N	3	3 8		-0-
07		992 N	868	-0-	-124	-0-	859 2	N	9	8 8		-0-
08		930 N	820	-0-	-110	-0-	807 2	N	13	12 8		-0-

  

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1		WELL #:	3	RRCID ->	217990	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400	- 13592	
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-			-0-
04		660 N	612	-0-	-48	-0-	612 2	N	-0-			-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
06		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-			-0-
07		620 N	565	-0-	-55	-0-	565 2	N	-0-			-0-
08		682 N	594	-0-	-88	-0-	594 2	N	-0-			-0-

  

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:	7	RRCID ->	218106	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11610	- 14009	
03		2542 X	2293	-0-	-249	-0-	2293 2	N	-0-			-0-
04		2280 X	1794	-0-	-486	-0-	1790 2	N	4	4 1		-0-
05		2449 X	1719	-0-	-730	-0-	1716 2	N	3	3 8		-0-
*06		2370 X	1653	-0-	-717	-0-	1650 2	N	3	3 8		-0-
07		2449 X	2373	-0-	-76	-0-	2371 2	N	2	2 8		-0-
08		2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1844 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03		2108 N	1434	-0-	-674	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1313	-0-	-307	-0-	1313	2	N	-0-		-0-
05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2	N	-0-		-0-
06		1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2	N	-0-		-0-
07		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531												
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-		-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	30	30 1	-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	N	4	4 8	-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	1	1 8	-0-
07		848 N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	N	2	2 8	-0-
08		620 N	493	-0-	-127	-0-	491	2	N	2	2 8	-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
03		2480 X	1632	-0-	-848	-0-	1632	2	N	-0-		85
04		2190 X	768	-0-	-1422	-0-	768	2	N	-0-		85
05		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3619	2	N	1	1 8	85
*06		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	1	1 8	85
07		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2	N	-0-		85
08		3627 X	2719	-0-	-908	-0-	2719	2	N	-0-		85
-----												
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
03		2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-		-0-
04		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-		-0-
05		2790 N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2	N	-0-		-0-
06		2790 N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2	N	-0-		-0-
07		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-		-0-
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	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		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
04		1020 N	679	-0-	-341	-0-	679	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	507	-0-	-547	-0-	507	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	503	-0-	-517	-0-	503	2	N	-0-		-0-
07		713 N	267	-0-	-446	-0-	266	2	N	1	1 8	-0-
08		496 N	56	-0-	-440	-0-	55	2	N	1	1 8	-0-
-----												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-		-0-
04		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-		-0-
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-		-0-
06		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-		-0-
07		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	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		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2	N	-0-		-0-
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	1	1 1	-0-
05		3689 X	3619	-0-	-70	-0-	3618	2	N	1	1 8	-0-
*06		3570 X	2941	-0-	-629	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2	N	-0-		-0-
08		3720 X	3553	-0-	-167	-0-	3553	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 219821		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 13604	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-		-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219822		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 14460		PERF.11528 - 13710	
03	1302 N	460	-0-	-842	-0-	460	2	N	-0-		150
04	990 N	447	-0-	-543	-0-	447	2	N	-0-		150
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		150
06	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2	N	-0-		150
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		150
08	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	2	N	-0-		150
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13926		PERF.11372 - 13759	
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2	N	-0-		-0-
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	2	2 1	-0-
05	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2844	2	N	1	1 8	-0-
*06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	2	2 8	-0-
07	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2973	2	N	1	1 8	-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 220648		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11629 - 14178	
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2634	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	1647	-0-	-993	-0-	1646	2	N	1	1 1	-0-
05	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2642	2	N	1	1 8	-0-
*06	2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2602	2	N	1	1 8	-0-
07	2697 X	2669	-0-	-28	-0-	2669	2	N	-0-		-0-
08	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		-0-
-----											
MANNING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220925		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 13879		PERF.11224 - 13684	
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2	N	-0-		-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-		-0-
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2	N	-0-		-0-
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 221047		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 13870		PERF.11301 - 13742	
03	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	2844	2	N	2	2 1	-0-
05	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	2814	2	N	2	2 8	-0-
06	2820 X	2543	-0-	-277	-0-	2542	2	N	1	1 8	-0-
07	2945 X	2532	-0-	-413	-0-	2530	2	N	2	2 8	-0-
08	2945 X	2247	-0-	-698	-0-	2245	2	N	2	2 8	-0-
-----											
PHILLIPS GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 221703		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11311 - 13720	
03	3069 X	2554	-0-	-515	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2005	-0-	-965	-0-	1998	2	N	6	6 1	-0-
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	1	1 8	-0-
06	2460 X	2256	-0-	-204	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
07	2542 X	2264	-0-	-278	-0-	2264	2	N	-0-		-0-
08	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY PERLITZ GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
		WELL #: 16		RRCID -> 221707		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11492 - 13834		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2		N	-0-		-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	N	1	-0-
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2318	2	1	9	N	1	-0-
*06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1	-0-
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		N	-0-		-0-
08	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-		-0-
-----												
LOFTIN CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221712		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13480		PERF.10554 - 11898		
03	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2		N	-0-		-0-
04	3000 N	6883	-0-	-137	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2374	-0-	-726	-0-	3157	2		N	-0-		-0-
06	3000 N	2252	-0-	-748	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
07	4417 X	2008	-0-	-2409	-0-	2008	2		N	-0-		-0-
08	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	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	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	2		N	-0-		-0-
04	210 N	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-		-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	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	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2119	2	2	9	N	2	-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	1	-0-
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	2	4	9	N	4	-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12	-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 222986		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8454 - 13674		
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		-0-
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4	9	N	4	-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	N	2	-0-
07	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	N	5	-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	2	6	9	N	5	-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223245		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 13637		PERF.10938 - 13458		
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-		-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-		-0-
08	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	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	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-		-0-
04	450 N	315	-0-	-135	-0-	314	2	1	9	N	1	-0-
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	310	2	1	9	N	1	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	N	1	-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310												
GOLDBECK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225335	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11070	-	11294		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-					
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-					
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-					
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-					
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-					
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-					
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:	12	RRCID ->	225594	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	8540	-	13740		
03	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2	N	-0-		-0-					
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3245 2	1 9 N	1	1 1	-0-					
05	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2798 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-		-0-					
07	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2341 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
GIBSON		WELL #:	14	RRCID ->	225648	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	8776	-	12522		
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	966 2	N	-0-		-0-					
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1038 2	N	-0-		-0-					
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2	N	-0-		-0-					
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-		-0-					
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-					
08	992 N	627	-0-	-365	-0-	627 2	N	-0-		-0-					
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	20	RRCID ->	225713	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	13626	PERF.	8516	-	12611		
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478 2	N	-0-		-0-					
04	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6435 2	1 9 N	1	1 1	-0-					
05	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6761 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
*06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6103 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
07	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5951 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
08	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2	N	-0-		-0-					
LAWLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225714	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	8305	-	13598		
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2	N	-0-		-0-					
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2	N	-0-		-0-					
05	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	3229 2	N	-0-		-0-					
06	3330 X	2748	-0-	-582	-0-	2748 2	N	-0-		-0-					
07	3441 X	2533	-0-	-908	-0-	2533 2	N	-0-		-0-					
08	3317 X	1934	-0-	-1383	-0-	1934 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	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2	N	-0-		129					
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2	N	-0-		129					
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	739 2	N	-0-		129					
06	1410 N	924	-0-	-486	-0-	924 2	N	-0-		129					
07	1519 N	447	-0-	-1072	-0-	447 2	N	-0-		129					
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2	N	-0-		129					
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	226513	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11180	-	13497		
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504 2	N	-0-		-0-					
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2	N	-0-		-0-					
05	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	-0-		-0-					
*06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3213 2	1 9 N	1	1 8	-0-					
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2	N	-0-		-0-					
08	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2			N	-0-		-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-		-0-
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2			N	-0-		-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806 2			N	-0-		-0-
07	837 N	652	-0-	-185	-0-	652 2			N	-0-		-0-
08	992 N	820	-0-	-172	-0-	820 2			N	-0-		-0-

  

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061			
03	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 2			N	-0-		-0-
04	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5766 2		1 9	N	1	1	-0-
05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4665 2		1 9	N	1	8	-0-
06	4140 X	3593	-0-	-547	-0-	3592 2		1 9	N	1	8	-0-
07	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6596 2		3 9	N	3	8	-0-
08	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6109 2		11 9	N	10	8	-0-

  

FOLEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448			
03	4123 X	2955	-0-	-1168	-0-	2955 2			N	-0-		-0-
04	3510 X	2617	-0-	-893	-0-	2617 2			N	-0-		-0-
05	3410 X	2590	-0-	-820	-0-	2590 2			N	-0-		-0-
*06	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	3043 2			N	-0-		-0-
07	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2			N	-0-		-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 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	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-		-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-		-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2			N	-0-		-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-		-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2			N	-0-		-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2			N	-0-		-0-

  

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5H		RRCID -> 228165		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152			
03	930 N	327	-0-	-603	-0-	327 2			N	-0-		-0-
04	570 N	373	-0-	-197	-0-	373 2			N	-0-		-0-
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	251 2			N	-0-		-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	161 2			N	-0-		-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	197 2			N	-0-		-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-		-0-

  

BAILEY GAS UNIT A			WELL #: 12		RRCID -> 228217		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590			
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2			N	-0-		-0-
04	3660 X	3040	-0-	-620	-0-	3028 2		12 9	N	11	1	-0-
05	3782 X	3479	-0-	-303	-0-	3469 2		10 9	N	9	8	-0-
*06	3660 X	2910	-0-	-750	-0-	2897 2		13 9	N	12	8	-0-
07	3472 X	2670	-0-	-802	-0-	2663 2		7 9	N	6	8	-0-
08	3472 X	3208	-0-	-264	-0-	3208 2			N	-0-		-0-

  

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18		RRCID -> 228883		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137			
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-		-0-
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	983 2			N	-0-		-0-
06	960 N	954	-0-	-6	-0-	954 2			N	-0-		-0-
07	1240 N	811	-0-	-429	-0-	811 2			N	-0-		-0-
08	992 N	616	-0-	-376	-0-	616 2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY SHORTER, N.E.		//CONT.// //CONT.//	30321 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 229198		COMPL. DATE 08/20/2018	TOTAL DEPTH 13005	PERF. 8508 - 12828					
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	2	N	-0-		50
04	390 N	278	-0-	-112	-0-	278	2	N	-0-		50
05	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-		50
*06	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2	N	-0-		50
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		50
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		50
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229209	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 14800	PERF.14214 - 14421				
03	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2	N	-0-		-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-		-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	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	3565 X	3187	-0-	-378	-0-	3186	2	1 9 N	1	1 1	19
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3471	2	1 9 N	1	1 1	19
05	3503 X	3441	-0-	-62	-0-	3440	2	1 9 N	1	1 8	19
*06	3390 X	3095	-0-	-295	-0-	3094	2	1 9 N	1	1 8	19
07	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2	N	-0-		19
08	3596 X	3142	-0-	-454	-0-	3142	2	N	-0-		19
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 229215	COMPL. DATE 03/31/2007	TOTAL DEPTH 13090	PERF. 8615 - 12511				
03	403 N	205	-0-	-198	-0-	205	2	N	-0-		-0-
04	420 N	164	-0-	-256	-0-	164	2	N	-0-		-0-
05	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2	N	-0-		-0-
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #: 13		RRCID -> 229220	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 13413	PERF. 8290 - 13212				
03	5115 X	4909	-0-	-206	-0-	4909	2	N	-0-		-0-
04	4950 X	4060	-0-	-890	-0-	4053	2	7 9 N	6	6 1	-0-
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5454	2	13 9 N	12	12 8	-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4976	2	7 9 N	6	6 8	-0-
07	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5557	2	9 9 N	8	8 8	-0-
08	5115 X	4876	-0-	-239	-0-	4862	2	14 9 N	13	13 8	-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229518	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 13990	PERF. 8518 - 13754				
03	7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	6679	2	N	-0-		-0-
04	7530 X	6109	-0-	-1421	-0-	6014	2	95 9 N	86	86 1	-0-
05	6076 X	3244	-0-	-2832	-0-	3232	2	12 9 N	11	11 8	-0-
06	6450 X	3406	-0-	-3044	-0-	3404	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	6665 X	3848	-0-	-2817	-0-	3842	2	6 9 N	5	5 8	-0-
08	6665 X	4296	-0-	-2369	-0-	4288	2	8 9 N	7	7 8	-0-
REED GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 229527	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 13913	PERF. 8528 - 12603				
03	2604 X	1631	-0-	-973	-0-	1631	2	N	-0-		-0-
04	2520 X	1536	-0-	-984	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
05	2604 X	1261	-0-	-1343	-0-	1261	2	N	-0-		-0-
*06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3185	2	15 9 N	14	14 8	-0-
07	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5017	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
WELL #: 13		RRCID -> 229540		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 13316					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-			-0-
-----													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229676		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13955		PERF. 11332 - 13808			
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
*06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-			-0-
07	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
-----													
GIBSON		WELL #: 18		RRCID -> 229680		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 10973 - 13385			
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-
04	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2588	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	2728 N	2344	-0-	-384	-0-	2343	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2666 N	2436	-0-	-230	-0-	2435	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
-----													
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 229835		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 13523			
03	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2		N	-0-			-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
-----													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 229840		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 13570			
03	3100 N	2818	-0-	-282	-0-	4846	2809	2 9 9	N	8	8 1		133
04	3000 N	2798	-0-	-202	-0-	4644	2791	2 7 9	N	6	6 1		133
05	3100 N	2829	-0-	-271	-0-	4373	2823	2 6 9	N	5	5 8		133
*06	3000 N	3019	-0-	19	-0-	4392	3010	2 9 9	N	8	8 8		133
07	3100 N	2592	-0-	-508	-0-	3884	2590	2 2 9	N	2	2 8		133
08	3100 N	2207	-0-	-893	-0-	2991	2207	2	N	-0-			133
-----													
FOLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229866		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 12554 - 14607			
03	3100 X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2531	-0-	-469	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
*06	2820 X	2053	-0-	-767	-0-	2053	2		N	-0-			-0-
07	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		N	-0-			-0-
-----													
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229893		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 12074			
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2366	-0-	-424	-0-	2360	2	6 9	N	5	5 1		-0-
05	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	2503	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3416	2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3703	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)											
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
C & W GAS UNIT NO. 1			//CONT.//		386310						
WELL #:			6H	RRCID ->	229924	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	13900 - 15902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
03		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-	-0-
04		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504 2	1 9	N	1	-0-
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386 2	1 9	N	1 8	-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
07		930 N	924	-0-	-6	-0-	923 2	1 9	N	1 8	-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1133 2	1 9	N	1 8	-0-
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1											
WELL #:			16	RRCID ->	229950	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	11212 - 13712
03		7037 X	6979	-0-	-58	-0-	6979 2		N	-0-	43
04		6810 X	6645	-0-	-165	-0-	6645 2		N	-0-	43
05		6975 X	6655	-0-	-320	-0-	6655 2		N	-0-	43
*06		6750 X	5263	-0-	-1487	-0-	5263 2		N	-0-	43
07		6975 X	5913	-0-	-1062	-0-	5913 2		N	-0-	43
08		6975 X	6958	-0-	-17	-0-	6958 2		N	-0-	43
-----											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1											
WELL #:			17	RRCID ->	229959	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11332 - 13811
03		2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 2		N	-0-	83
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	83
05		2108 N	2088	-0-	-20	-0-	2088 2		N	-0-	83
*06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-	83
07		2232 N	1827	-0-	-405	-0-	1827 2		N	-0-	83
08		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-	83
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											
WELL #:			9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	8780 - 13196
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-	-0-
04		750 N	624	-0-	-126	-0-	624 2		N	-0-	-0-
05		1240 N	682	-0-	-558	-0-	682 2		N	-0-	-0-
06		1260 N	590	-0-	-670	-0-	590 2		N	-0-	-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-	-0-
08		682 N	625	-0-	-57	-0-	625 2		N	-0-	-0-
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1											
WELL #:			13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8754 - 13079
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2		N	-0-	48
04		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	48
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	48
*06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	48
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-	48
08		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-	48
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1											
WELL #:			20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8504 - 13648
03		6572 X	413	-0-	-6159	-0-	413 2		N	-0-	-0-
04		6330 X	737	-0-	-5593	-0-	737 2		N	-0-	-0-
05		6448 X	1120	-0-	-5328	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
*06		2190 X	988	-0-	-1202	-0-	988 2		N	-0-	-0-
07		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-	-0-
08		1116 X	827	-0-	-289	-0-	827 2		N	-0-	-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1											
WELL #:			18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	8645 - 12974
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-	20
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	20
05		372 N	270	-0-	-102	-0-	270 2		N	-0-	20
06		360 N	318	-0-	-42	-0-	318 2		N	-0-	20
07		403 N	302	-0-	-101	-0-	302 2		N	-0-	20
08		279 N	92	-0-	-187	-0-	92 2		N	-0-	20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 230320		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	887	-0-	-43	-0-	887 2	N	-0-		162
04	1800 N	1169	-0-	-631	-0-	1169 2	N	-0-		162
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		162
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		162
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2	N	-0-		162
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-		162
-----										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230627		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568		
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2	N	-0-		-0-
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	199 2	N	-0-		-0-
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	152 2	N	-0-		-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	N	-0-		-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230639		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462		
03	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1475	-0-	-13	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		-0-
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	-0-		-0-
08	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
-----										
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 12		RRCID -> 230645		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043		
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-		80
04	4320 X	3595	-0-	-725	-0-	3594 2	N	1	1 1	80
05	4464 X	2374	-0-	-2090	-0-	2374 2	N	-0-		80
*06	4320 X	3344	-0-	-976	-0-	3344 2	N	-0-		80
07	3906 X	3368	-0-	-538	-0-	3368 2	N	-0-		80
08	3906 X	2677	-0-	-1229	-0-	2677 2	N	-0-		80
-----										
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 230675		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772		
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	N	-0-		-0-
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
05	1581 X	1531	-0-	-50	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
*06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	1	1 8	-0-
07	1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 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	403 N	265	-0-	-138	-0-	265 2	N	-0-		92
04	450 N	219	-0-	-231	-0-	219 2	N	-0-		92
05	434 N	201	-0-	-233	-0-	201 2	N	-0-		92
06	270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2	N	-0-		92
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-		92
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		92
-----										
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230765		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674		
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2	N	-0-		-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

03	1023 N	321	-0-	-702	-0-	321 2		N	-0-			-0-
04	990 N	261	-0-	-729	-0-	261 2		N	-0-			-0-
05	558 N	144	-0-	-414	-0-	144 2		N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

03	1116 N	911	-0-	-205	-0-	911 2		N	-0-			-0-
04	1230 N	878	-0-	-352	-0-	878 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	860 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	870 N	814	-0-	-56	-0-	813 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	899 N	753	-0-	-146	-0-	751 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	868 N	701	-0-	-167	-0-	699 2	2 9	N	2	2 8		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

03	3720 X	3304	-0-	-416	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	3148 2	12 9	N	11	11 1		-0-
05	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	3126 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*06	3360 X	2370	-0-	-990	-0-	2362 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	3410 X	2457	-0-	-953	-0-	2455 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3317 X	2196	-0-	-1121	-0-	2196 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

03	527 N	419	-0-	-108	-0-	419 2		N	-0-			-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429 2		N	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1327 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*06	3000 N	4179	-0-	1179	1179	4157 2	22 9	N	20	20 8		-0-
07	3100 N	5060	-0-	1960	3139	5050 2	10 9	N	9	9 8		-0-
08	3100 N	5688	-0-	2588	5727	5688 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2		N	-0-			37
04	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5556 2	1 9	N	1	1 1		37
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4527 2	1 9	N	1	1 8		37
06	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2		N	-0-			37
07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445 2		N	-0-			37
08	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2		N	-0-			37

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

03	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-			-0-
04	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3166 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05	2883 X	2071	-0-	-812	-0-	2070 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	2850 N	2503	-0-	-347	-0-	2502 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2945 X	2937	-0-	-8	-0-	2936 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2945 X	1981	-0-	-964	-0-	1981 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY LYONS GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	32	RRCID ->	233325	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	8616 - 13030
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-		-0-
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-		-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-		-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:	13	RRCID ->	233525	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	10904 - 13183
03	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1944	2	N	-0-		-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2265	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2075	2	1 9 N	1	1 8	-0-
*06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	2356 N	2063	-0-	-293	-0-	2062	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	12	RRCID ->	233536	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8504 - 12828
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		172
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		172
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		172
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		172
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		172
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	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	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4655	2	2 9 N	2	2 1	16
04	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4576	2	2 9 N	2	2 1	16
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4775	2	1 9 N	1	1 8	16
*06	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4784	2	2 9 N	2	2 8	16
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4641	2	1 9 N	1	1 8	16
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-		16
-----											
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	16	RRCID ->	233553	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8656 - 12860
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	N	-0-		-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-		-0-
*06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
07	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:	8	RRCID ->	233630	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	14675	PERF.	11670 - 14245
03	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2	N	-0-		23
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2	N	-0-		23
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	2	N	-0-		23
06	1080 N	502	-0-	-578	-0-	502	2	N	-0-		23
07	806 N	383	-0-	-423	-0-	383	2	N	-0-		23
08	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2	N	-0-		23



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
03		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	104
04		3360 X	2550	-0-	-810	-0-	2550	2			N	104
05		3472 X	972	-0-	-2500	-0-	972	2			N	104
06		4140 X	2643	-0-	-1497	-0-	2643	2			N	104
07		4278 X	3458	-0-	-820	-0-	3458	2			N	104
08		4278 X	1271	-0-	-3007	-0-	1271	2			N	104
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773												
03		2077 X	745	-0-	-1332	-0-	745	2			N	-0-
04		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2835	2	4	9	N	-0-
05		2077 X	1914	-0-	-163	-0-	1912	2	2	9	N	-0-
*06		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2108	2	3	9	N	-0-
07		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2211	2	1	9	N	-0-
08		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785												
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-
04		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	2	1	9	N	-0-
05		3255 X	2581	-0-	-674	-0-	2581	2			N	-0-
*06		3150 X	2786	-0-	-364	-0-	2786	2			N	-0-
07		3255 X	2801	-0-	-454	-0-	2801	2			N	-0-
08		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983												
03		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-
04		2430 X	1594	-0-	-836	-0-	1594	2			N	-0-
05		5456 X	1816	-0-	-3640	-0-	1816	2			N	-0-
06		5280 X	2335	-0-	-2945	-0-	2335	2			N	-0-
07		5456 X	4379	-0-	-1077	-0-	4379	2			N	-0-
08		5425 X	5024	-0-	-401	-0-	5024	2			N	-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146												
03		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	25
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	25
05		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	25
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	25
07		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	25
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	25
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867												
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2561	2	2	9	N	-0-
05		2263 X	930	-0-	-1333	-0-	929	2	1	9	N	-0-
*06		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	-0-
07		2263 N	1404	-0-	-859	-0-	1403	2	1	9	N	-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-
-----												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914												
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-
04		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-
05		2635 X	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			N	-0-
*06		2670 X	2522	-0-	-148	-0-	2522	2			N	-0-
07		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-
08		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240581		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	775 N	336	-0-	-439	-0-	336	2		N	-0-		-0-
04	720 N	622	-0-	-98	-0-	622	2		N	-0-		-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-		-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 240665		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883				
03	4061 X	4060	-0-	-1	-0-	4059	2	1 9	N	1	1 1	40
04	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6041	2	1 9	N	1	1 1	40
05	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4472	2	1 9	N	1	1 8	40
*06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4266	2	1 9	N	1	1 8	40
07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1 9	N	1	1 8	40
08	4061 X	3375	-0-	-686	-0-	3375	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	1116 X	850	-0-	-266	-0-	850	2		N	-0-		75
04	1230 X	803	-0-	-427	-0-	803	2		N	-0-		75
05	1271 X	766	-0-	-505	-0-	766	2		N	-0-		75
06	1230 X	777	-0-	-453	-0-	777	2		N	-0-		75
07	992 X	692	-0-	-300	-0-	692	2		N	-0-		75
08	837 X	739	-0-	-98	-0-	739	2		N	-0-		75
-----												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768				
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4674	2	2 9	N	2	2 1	62
04	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5591	2	3 9	N	3	3 1	62
05	4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3746	2	1 9	N	1	1 8	62
*06	4530 X	4068	-0-	-462	-0-	4067	2	1 9	N	1	1 8	62
07	5177 X	4250	-0-	-927	-0-	4249	2	1 9	N	1	1 8	62
08	5177 X	3422	-0-	-1755	-0-	3422	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	2759 X	2441	-0-	-318	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2		N	-0-		-0-
05	2759 X	2456	-0-	-303	-0-	2456	2		N	-0-		-0-
06	2670 X	2663	-0-	-7	-0-	2663	2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	2683	2		N	-0-		-0-
08	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	2758	2		N	-0-		-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374				
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		54
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-		54
05	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-		54
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		54
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2		N	-0-		54
08	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	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	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	1596	2		N	-0-		-0-
04	2190 N	1203	-0-	-987	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		N	-0-		-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-		-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-		-0-
08	2139 N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2		N	-0-		-0-





FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		775 N	622	-0-	-153	-0-		622	2			-0-
04		1050 N	578	-0-	-472	-0-		577	2	1	9	-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-		663	2	1	9	-0-
06		600 N	526	-0-	-74	-0-		525	2	1	9	-0-
07		589 N	339	-0-	-250	-0-		337	2	2	9	-0-
08		3100 N	4110	-0-	1010	1010		4103	2	7	9	-0-
-----												
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612												
03		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		1102	2			-0-
04		780 N	666	-0-	-114	-0-		666	2			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	2			-0-
06		990 N	790	-0-	-200	-0-		790	2			-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998	2			-0-
08		1023 N	929	-0-	-94	-0-		929	2			-0-
-----												
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450												
03		1333 N	1325	-0-	-8	-0-		1325	2			-0-
04		1290 N	1275	-0-	-15	-0-		1275	2			-0-
05		1333 N	1325	-0-	-8	-0-		1325	2			-0-
06		1290 N	1270	-0-	-20	-0-		1270	2			-0-
07		1333 N	1312	-0-	-21	-0-		1312	2			-0-
08		1333 N	1279	-0-	-54	-0-		1279	2			-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733												
03		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			22
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			22
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2			22
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-		547	2			22
07		589 N	562	-0-	-27	-0-		562	2			22
08		558 N	539	-0-	-19	-0-		539	2			22
-----												
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531												
03		3100 N	2426	-0-	-674	494		2426	2			-0-
04		3000 N	2562	-0-	-438	56		2562	2			-0-
05		2514 N	2458	-0-	-56	-0-		2458	2			-0-
*06		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		2416	2	1	9	-0-
07		2573 N	1575	-0-	-998	-0-		1575	2			-0-
08		2449 N	857	-0-	-1592	-0-		857	2			-0-
-----												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829												
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1877	2			-0-
04		1770 N	1763	-0-	-7	-0-		1763	2			-0-
05		1829 N	1575	-0-	-254	-0-		1575	2			-0-
*06		1770 N	1758	-0-	-12	-0-		1758	2			-0-
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-		2022	2			-0-
08		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		2030	2			-0-
-----												
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068												
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		1924	2			-0-
04		1350 N	730	-0-	-620	-0-		730	2			-0-
05		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		1782	2			-0-
06		1350 N	416	-0-	-934	-0-		416	2			-0-
07		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242	2			-0-
08		1395 N	204	-0-	-1191	-0-		204	2			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY BLAINS CREEK GAS UNIT		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	19	RRCID ->	244055	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 - 12639
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
-----										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	8	RRCID ->	244322	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 - 12713
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2	N	-0-	13
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	13
05	1581 X	1248	-0-	-333	-0-	1248	2	N	-0-	13
06	1530 X	988	-0-	-542	-0-	988	2	N	-0-	13
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-	13
08	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2	N	-0-	13
-----										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	9	RRCID ->	244696	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 - 13006
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2	N	-0-	-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-	-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2	N	-0-	-0-
06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3302	-0-	202	-0-	3302	2	N	-0-	-0-
08	2444 N	2242	-0-	-202	-0-	2242	2	N	-0-	-0-
-----										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11	RRCID ->	244879	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11322 - 12413
03	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2	N	-0-	65
04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-	65
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-	65
06	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-	65
07	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-	65
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	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	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-	-0-
04	1980 X	1741	-0-	-239	-0-	1731	2	N	9	9 1
05	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2513	2	N	8	8 8
06	1980 X	1033	-0-	-947	-0-	1027	2	N	5	5 8
07	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	21	21 8
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	66	66 8
-----										
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11769 - 14320
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-	-0-
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-
06	1110 N	958	-0-	-152	-0-	958	2	N	-0-	-0-
07	992 N	895	-0-	-97	-0-	895	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2	N	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 245127		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14419		PERF. 11337 - 13755	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2	N	-0-			-0-
04	2460 X	2111	-0-	-349	-0-	2109 2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	2542 X	1898	-0-	-644	-0-	1897 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3701 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3361 2	7 9 N	6	6 8		-0-
08	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2716 2	17 9 N	15	15 8		-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 245131		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8576 - 13017	
03	713 N	592	-0-	-121	-0-	592 2	N	-0-			-0-
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	581 2	N	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			-0-
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	709 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	6913 X	1439	-0-	-5474	-0-	1439 2	N	-0-			-0-
04	6480 X	1448	-0-	-5032	-0-	1446 2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	2666 X	1587	-0-	-1079	-0-	1586 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1578 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1553 2	4 9 N	4	4 8		-0-
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2190 2	12 9 N	11	11 8		-0-
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247393		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 8679 - 13180	
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-			-0-
-----											
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 247417		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785		PERF. 8246 - 13710	
03	2452 N	2289	-0-	-163	-0-	2289 2	N	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-			-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	N	-0-			-0-
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-			-0-
07	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2	N	-0-			-0-
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247421		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8631 - 13076	
03	2201 N	1323	-0-	-878	-0-	1323 2	N	-0-			33
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-			33
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-			33
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-			33
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-			33
08	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2	N	-0-			33
-----											
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 247461		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8625 - 13027	
03	1581 N	1268	-0-	-313	-0-	1268 2	N	-0-			90
04	1470 N	1093	-0-	-377	-0-	1093 2	N	-0-			90
05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-			90
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2	N	-0-			90
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	N	-0-			90
08	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-			90



FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 247471		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3 9 N	3	3 1		-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1175	2	4 9 N	4	4 8		-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	2	4 9 N	4	4 8		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	999	2	4 9 N	4	4 8		-0-
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247482		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209			
03	5828 X	5421	-0-	-407	-0-	5421	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	5204	-0-	-46	-0-	5204	2	N	-0-			-0-
05	5487 X	5441	-0-	-46	-0-	5441	2	N	-0-			-0-
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2	N	-0-			-0-
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	N	-0-			-0-
08	5456 X	4959	-0-	-497	-0-	4959	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	3162 X	3120	-0-	-42	-0-	3118	2	2 9 N	2	2 1		20
04	3060 X	1183	-0-	-1877	-0-	1183	2	N	-0-			20
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3211	2	2 9 N	2	2 8		20
*06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3229	2	2 9 N	2	2 8		20
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3495	2	1 9 N	1	1 8		20
08	3162 X	3118	-0-	-44	-0-	3118	2	N	-0-			20
-----												
KELLOGG CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015			TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678			
03	682 N	425	-0-	-257	-0-	425	2	N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
05	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	2	N	-0-			-0-
07	496 N	256	-0-	-240	-0-	256	2	N	-0-			-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-			-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710			
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
04	450 N	347	-0-	-103	-0-	346	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*06	510 N	244	-0-	-266	-0-	243	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	372 N	266	-0-	-106	-0-	265	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	434 N	300	-0-	-134	-0-	300	2	N	-0-			-0-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939			
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			38
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9 N	1	1 1		38
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1 9 N	1	1 8		38
*06	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2	N	-0-			38
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			38
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			38
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137			
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
07	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2	N	-0-			-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-		-0-
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3621 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3877 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*06		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3659 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3073 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-		-0-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132												
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-		-0-
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
05		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
07		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		-0-
08		1860 N	427	-0-	-1433	-0-	427 2		N	-0-		-0-
-----												
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616												
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		-0-
04		690 N	678	-0-	-12	-0-	675 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		682 N	203	-0-	-479	-0-	201 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		660 N	556	-0-	-104	-0-	555 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		713 N	642	-0-	-71	-0-	639 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	665 2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939												
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
04		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		-0-
-----												
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650												
03		3100 N	3659	-0-	559	1497	3659 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3437	-0-	437	1934	3437 2		N	-0-		-0-
05		5793 X	3859	-0-	-1934	-0-	3859 2		N	-0-		-0-
06		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		N	-0-		-0-
07		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489 2		N	-0-		-0-
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 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		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		83
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		83
05		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-		83
06		1260 N	587	-0-	-673	-0-	587 2		N	-0-		83
07		1023 N	793	-0-	-230	-0-	793 2		N	-0-		83
08		1302 N	770	-0-	-532	-0-	770 2		N	-0-		83
-----												
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950												
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		87
04		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2		N	-0-		87
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		87
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		87
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		87
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-		87

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 2		RRCID -> 250846		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8578 - 12969	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480 N	1830	-0-	-650	-0-	1830	2	N	-0-		79
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-		79
05	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2171	2	N	-0-		79
*06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2222	2	3 9	N 3	3 8	79
07	2325 N	2260	-0-	-65	-0-	2256	2	4 9	N 4	4 8	79
08	2170 N	1909	-0-	-261	-0-	1909	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	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2	N	-0-		-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-		-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	N	-0-		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8737 - 12673	
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6 9	N 5	5 1	-0-
05	744 N	344	-0-	-400	-0-	340	2	4 9	N 4	4 8	-0-
*06	540 N	216	-0-	-324	-0-	206	2	10 9	N 9	9 8	-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6 9	N 5	5 8	-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11581 - 12962	
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2	N	-0-		47
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2	N	-0-		47
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		47
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-		47
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		47
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2	N	-0-		47
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11330 - 13756	
03	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2	N	-0-		-0-
04	3390 X	3196	-0-	-194	-0-	3195	2	1 9	N 1	1 1	-0-
05	3503 X	2904	-0-	-599	-0-	2903	2	1 9	N 1	1 8	-0-
*06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	2	1 9	N 1	1 8	-0-
07	3503 X	3007	-0-	-496	-0-	3007	2	N	-0-		-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-		-0-
-----											
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11382 - 13464	
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2	N	-0-		-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	34	-0-	-989	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	766	-0-	-257	-0-	766	2	N	-0-		-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	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	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2	N	-0-		-0-
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2	N	-0-		-0-
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY CARPENTER GAS UNIT II		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11624 - 14314			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2	N	-0-		50
04	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	2	N	-0-		50
05	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2	N	-0-		50
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	2	N	-0-		50
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	704	2	N	-0-		50
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2	N	-0-		50
-----											
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.11001 - 13285	
03	2790 X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
04	2670 X	2539	-0-	-131	-0-	2528	2	N	10	10 1	-0-
05	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	10	10 8	-0-
06	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	4	4 8	-0-
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2686	2	N	9	9 8	-0-
08	2790 X	2485	-0-	-305	-0-	2475	2	N	9	9 8	-0-
-----											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20R		RRCID -> 251239		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 13921		PERF.11308 - 13798	
03	4185 X	3952	-0-	-233	-0-	3951	2	N	1	1 1	28
04	3480 X	3118	-0-	-362	-0-	3118	2	N	-0-		28
05	4340 X	2741	-0-	-1599	-0-	2740	2	N	1	1 8	28
*06	4200 X	3278	-0-	-922	-0-	3277	2	N	1	1 8	28
07	4340 X	3644	-0-	-696	-0-	3643	2	N	1	1 8	28
08	3937 X	3611	-0-	-326	-0-	3611	2	N	-0-		28
-----											
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 251321		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 13219		PERF.11592 - 13027	
03	2108 X	540	-0-	-1568	-0-	540	2	N	-0-		-0-
04	2040 X	822	-0-	-1218	-0-	822	2	N	-0-		-0-
05	2108 X	595	-0-	-1513	-0-	595	2	N	-0-		-0-
06	630 X	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-		-0-
07	837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3607	-0-	507	507	3607	2	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 251700		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 14320		PERF.11545 - 12614	
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-		155
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	1	1 1	155
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	1	1 8	155
*06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		155
07	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		155
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-		155
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251705		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826		PERF. 8498 - 13646	
03	1054 N	519	-0-	-535	-0-	519	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	958	-0-	-62	-0-	958	2	N	-0-		-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-		-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		-0-
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251711		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335		PERF. 8664 - 13990	
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2	N	-0-		-0-
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	4	4 1	-0-
05	4588 X	3016	-0-	-1572	-0-	3013	2	N	3	3 8	-0-
*06	4440 X	1173	-0-	-3267	-0-	1170	2	N	3	3 8	-0-
07	4588 X	1853	-0-	-2735	-0-	1851	2	N	2	2 8	-0-
08	4402 X	2316	-0-	-2086	-0-	2316	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251715		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885		PERF. 8501 - 13668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2170 X	608	-0-	-1562	-0-	608	2	N	-0-		-0-
04	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2901	2	9	9	N	-0-
05	992 X	546	-0-	-446	-0-	545	2	1	9	N	-0-
*06	960 X	892	-0-	-68	-0-	889	2	3	9	N	-0-
07	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2092	2	2	9	N	-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-		-0-
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252013		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11467 - 12825	
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-		-0-
04	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	-0-
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-	1	1
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
07	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
08	2108 N	1650	-0-	-458	-0-	1650	2	N	-0-		-0-
-----											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 13955		PERF.11405 - 13732	
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-		28
04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2	N	-0-		28
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2	N	-0-		28
*06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	1	9	N	28
07	3658 X	2601	-0-	-1057	-0-	2601	2	N	-0-	1	8
08	3658 X	2681	-0-	-977	-0-	2681	2	N	-0-		28
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16100		PERF.13750 - 15752	
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	N	-0-
05	899 N	606	-0-	-293	-0-	605	2	1	9	N	-0-
06	990 N	686	-0-	-304	-0-	685	2	1	9	N	-0-
07	744 N	571	-0-	-173	-0-	570	2	1	9	N	-0-
08	620 N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	-0-
-----											
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11096 - 13537	
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		-0-
05	868 N	768	-0-	-100	-0-	768	2	N	-0-		-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	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	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		-0-
04	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2745	2	3	9	N	-0-
05	3100 N	3472	-0-	372	-0-	3470	2	2	9	N	-0-
06	3000 N	3713	-0-	713	-0-	3713	2	N	-0-	2	8
07	3100 N	5182	-0-	2082	-0-	5182	2	N	-0-		-0-
08	8855 X	5688	-0-	-3167	-0-	5688	2	N	-0-		-0-
-----											
BLAINS CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 13825		PERF.10898 - 13564	
03	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2	N	-0-		-0-
04	2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2303	2	N	-0-		-0-
05	2480 N	1566	-0-	-914	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	784	-0-	-1616	-0-	784	2	N	-0-		-0-
07	2387 N	627	-0-	-1760	-0-	627	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	705	-0-	-876	-0-	705	2	N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY STANDLEY GAS UNIT NO. 1		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 386310		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2	N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-			-0-
-----												
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 13154		PERF.13550 - 15324		
03	651 N	602	-0-	-49	-0-	602	2	N	-0-			-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	584	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	2	N	-0-			-0-
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	618	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	559	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253421		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 13625		PERF.11324 - 12186		
03	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
06	990 N	910	-0-	-80	-0-	910	2	N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	2	N	-0-			-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253539		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10896 - 11922		
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253541		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH 13804		PERF.11548 - 11902		
03	3100 N	3293	-0-	193	802	3293	2	N	-0-			-0-
04	3599 X	2797	-0-	-802	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
05	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
06	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2	N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	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	992 X	951	-0-	-41	-0-	951	2	N	-0-			29
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			29
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2	N	-0-			29
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			29
07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-			29
08	1612 N	1168	-0-	-444	-0-	1168	2	N	-0-			29
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12H		RRCID -> 254353		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13465 - 17069		
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3386	-0-	-304	-0-	3380	2	6 9 N	5	5 1		-0-
05	3813 X	993	-0-	-2820	-0-	992	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	-0-			-0-
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254490		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	4960 X	4758	-0-	-202	-0-	4758 2		N	-0-	19
04	4800 X	4743	-0-	-57	-0-	4742 2	1 9	N	1	19
05	4960 X	4911	-0-	-49	-0-	4910 2	1 9	N	1	19
*06	4800 X	4724	-0-	-76	-0-	4723 2	1 9	N	1	19
07	4960 X	4771	-0-	-189	-0-	4771 2		N	-0-	19
08	4898 X	4506	-0-	-392	-0-	4506 2		N	-0-	19
-----										
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 254736		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049		
03	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845 2		N	-0-	-0-
04	960 N	618	-0-	-342	-0-	618 2		N	-0-	-0-
05	961 N	552	-0-	-409	-0-	552 2		N	-0-	-0-
*06	810 N	555	-0-	-255	-0-	555 2		N	-0-	-0-
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2		N	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254739		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628		
03	403 N	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-	-0-
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-	-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-	-0-
-----										
REED GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 255946		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567		
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-	-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-	-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		N	-0-	-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 2		N	-0-	-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2		N	-0-	-0-
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N	-0-	-0-
-----										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255964		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299		
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-	23
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-	23
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-	23
06	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113 2		N	-0-	23
07	1302 N	732	-0-	-570	-0-	732 2		N	-0-	23
08	1054 N	790	-0-	-264	-0-	790 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	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-	-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212 2		N	-0-	-0-
07	341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2		N	-0-	-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 2		N	-0-	-0-
-----										
SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257376		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930		
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-	-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-	-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-	-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-	-0-
08	155 N	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
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)	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		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-			74
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2			N	-0-			74
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-			74
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-			74
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2			N	-0-			74
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2			N	-0-			74
-----														
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878														
03		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-			93
04		720 N	581	-0-	-139	-0-	581 2			N	-0-			93
05		899 N	627	-0-	-272	-0-	627 2			N	-0-			93
*06		780 N	543	-0-	-237	-0-	543 2			N	-0-			93
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-			93
08		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-			93
-----														
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544														
03		3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835 2			N	-0-			-0-
04		3000 X	2731	-0-	-269	-0-	2725 2	6 9		N	5	5 1		-0-
05		3348 X	2976	-0-	-372	-0-	2970 2	6 9		N	5	5 8		-0-
06		3240 X	2639	-0-	-601	-0-	2636 2	3 9		N	3	3 8		-0-
07		3348 X	2800	-0-	-548	-0-	2794 2	6 9		N	5	5 8		-0-
08		2976 X	2715	-0-	-261	-0-	2708 2	7 9		N	6	6 8		-0-
-----														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779														
03		2728 N	1254	-0-	-1474	-0-	1254 2			N	-0-			-0-
04		2010 N	1188	-0-	-822	-0-	1188 2			N	-0-			-0-
05		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2			N	-0-			-0-
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-			-0-
07		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2			N	-0-			-0-
08		2790 N	2185	-0-	-605	-0-	2185 2			N	-0-			-0-
-----														
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845														
03		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016 2			N	-0-			196
04		960 N	876	-0-	-84	-0-	876 2			N	-0-			196
05		899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2			N	-0-			196
*06		990 N	654	-0-	-336	-0-	654 2			N	-0-			196
07		899 N	779	-0-	-120	-0-	779 2			N	-0-			196
08		775 N	741	-0-	-34	-0-	741 2			N	-0-			196
-----														
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127														
03		930 N	832	-0-	-98	-0-	832 2			N	-0-			-0-
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-			-0-
05		775 N	729	-0-	-46	-0-	729 2			N	-0-			-0-
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-			-0-
07		868 N	485	-0-	-383	-0-	485 2			N	-0-			-0-
08		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2			N	-0-			-0-
-----														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034														
03		186 N	43	-0-	-143	-0-	43 2			N	-0-			-0-
04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-			-0-
05		279 N	91	-0-	-188	-0-	91 2			N	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			-0-
07		310 N	159	-0-	-151	-0-	159 2			N	-0-			-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2			N	-0-			-0-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		3937 X	3750	-0-	-187	-0-	3750 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3162	-0-	-648	-0-	3160 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		3937 X	3151	-0-	-786	-0-	3150 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06		3810 X	3062	-0-	-748	-0-	3061 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3937 X	3116	-0-	-821	-0-	3115 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3751 X	3055	-0-	-696	-0-	3055 2		N	-0-		-0-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176												
03		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
04		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2328 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1736 X	1629	-0-	-107	-0-	1628 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2423 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-		-0-
08		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
-----												
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408												
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		7
04		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-		7
05		2263 X	1923	-0-	-340	-0-	1923 2		N	-0-		7
*06		3000 X	1916	-0-	-1084	-0-	1916 2		N	-0-		7
07		3100 X	2257	-0-	-843	-0-	2257 2		N	-0-		7
08		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069 2		N	-0-		7
-----												
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586												
03		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-		-0-
04		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-		-0-
05		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2		N	-0-		-0-
06		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2		N	-0-		-0-
07		4092 X	3185	-0-	-907	-0-	3185 2		N	-0-		-0-
08		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		-0-
-----												
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559												
03		3286 X	2883	-0-	-403	-0-	2883 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	2545	-0-	-635	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	2593	-0-	-693	-0-	2593 2		N	-0-		-0-
06		3180 X	2607	-0-	-573	-0-	2607 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2609	-0-	-677	-0-	2609 2		N	-0-		-0-
08		2883 X	2591	-0-	-292	-0-	2591 2		N	-0-		-0-
-----												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829												
03		6665 X	3165	-0-	-3500	-0-	3165 2		N	-0-		-0-
04		6240 X	2040	-0-	-4200	-0-	2040 2		N	-0-		-0-
05		6324 X	1185	-0-	-5139	-0-	1185 2		N	-0-		-0-
*06		4980 X	2135	-0-	-2845	-0-	2134 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3592 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859												
03		2697 X	1902	-0-	-795	-0-	1902 2		N	-0-		3
04		2610 X	2196	-0-	-414	-0-	2195 2	1 9	N	1	1 1	3
05		2697 X	2668	-0-	-29	-0-	2667 2	1 9	N	1	1 8	3
*06		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2721 2	1 9	N	1	1 8	3
07		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-		3
08		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2		N	-0-		3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-	-0-	
04		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2		N	-0-	-0-	
05		6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-	-0-	
06		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-	-0-	
07		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2		N	-0-	-0-	
08		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2		N	-0-	-0-	
-----													
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848													
03		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2		N	-0-	-0-	
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-	-0-	
05		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-	-0-	
06		3180 X	1798	-0-	-1382	-0-	1798	2		N	-0-	-0-	
07		3286 X	1602	-0-	-1684	-0-	1602	2		N	-0-	-0-	
08		3286 X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2		N	-0-	-0-	
-----													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872													
03		3751 X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2		N	-0-	-0-	
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3409	2	3	9	N	3	
05		3875 X	3636	-0-	-239	-0-	3633	2	3	9	N	3	
06		3750 X	3595	-0-	-155	-0-	3594	2	1	9	N	1	
07		3875 X	3353	-0-	-522	-0-	3350	2	3	9	N	3	
08		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3837	2	3	9	N	3	
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202													
03		5921 X	3759	-0-	-2162	-0-	3759	2		N	-0-	-0-	
04		5310 X	2959	-0-	-2351	-0-	2956	2	3	9	N	3	
05		5487 X	2826	-0-	-2661	-0-	2823	2	3	9	N	3	
06		5250 X	4654	-0-	-596	-0-	4652	2	2	9	N	2	
07		3751 X	3172	-0-	-579	-0-	3169	2	3	9	N	3	
08		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5935	2	6	9	N	5	
-----													
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920													
03		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2		N	-0-	-0-	
04		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3895	2	1	9	N	1	
05		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	3794	2		N	-0-	-0-	
*06		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-	-0-	
07		3844 X	3786	-0-	-58	-0-	3786	2		N	-0-	-0-	
08		3844 X	3529	-0-	-315	-0-	3529	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		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-	37	
04		2310 N	1704	-0-	-606	-0-	1704	2		N	-0-	37	
05		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-	37	
*06		2280 N	1868	-0-	-412	-0-	1868	2		N	-0-	37	
07		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-	37	
08		3100 N	4951	-0-	1851	-0-	4951	2		N	-0-	37	
-----													
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838													
03		2821 N	2784	-0-	-37	-0-	2784	2		N	-0-	-0-	
04		2580 N	2425	-0-	-155	-0-	2425	2		N	-0-	-0-	
05		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-	-0-	
*06		2700 N	2530	-0-	-170	-0-	2530	2		N	-0-	-0-	
07		2511 N	2268	-0-	-243	-0-	2268	2		N	-0-	-0-	
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-	-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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	3100 N	5576	-0-	2476	2476	5574 2		2 9	N	2	2 8	-0-
08	3100 N	9735	-0-	6635	9111	9735 2			N	-0-		-0-
-----												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904												
03	2108 N	2055	-0-	-53	-0-	2055 2			N	-0-		-0-
04	2010 N	1970	-0-	-40	-0-	1970 2			N	-0-		-0-
05	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027 2			N	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			N	-0-		-0-
07	2046 N	1968	-0-	-78	-0-	1968 2			N	-0-		-0-
08	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2			N	-0-		-0-
-----												
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927												
03	9765 X	6842	-0-	-2923	-0-	6842 2			N	-0-		-0-
04	9450 X	9113	-0-	-337	-0-	9111 2		2 9	N	2	2 1	-0-
05	10013 X	9016	-0-	-997	-0-	9014 2		2 9	N	2	2 8	-0-
06	9690 X	7507	-0-	-2183	-0-	7506 2		1 9	N	1	1 8	-0-
07	10013 X	7707	-0-	-2306	-0-	7700 2		7 9	N	6	6 8	-0-
08	10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	10898 2		19 9	N	17	17 8	-0-
-----												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849												
03	4898 X	3939	-0-	-959	-0-	3939 2			N	-0-		-0-
04	4740 X	3222	-0-	-1518	-0-	3222 2			N	-0-		-0-
05	4650 X	3047	-0-	-1603	-0-	3047 2			N	-0-		-0-
*06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2			N	-0-		-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661 2			N	-0-		-0-
08	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542 2			N	-0-		-0-
-----												
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777												
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2			N	-0-		-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			N	-0-		-0-
05	3100 N	3632	-0-	532	532	3632 2			N	-0-		-0-
06	3000 N	4398	-0-	1398	1930	4398 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	3184	-0-	84	2014	3184 2			N	-0-		-0-
08	4321 X	2307	-0-	-2014	-0-	2307 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	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290 2			N	-0-		-0-
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4469 2		1 9	N	1	1 1	-0-
05	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247 2			N	-0-		-0-
*06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959 2			N	-0-		-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738 2			N	-0-		-0-
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2			N	-0-		-0-
-----												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600												
03	4123 X	4052	-0-	-71	-0-	4052 2			N	-0-		-0-
04	3990 X	3625	-0-	-365	-0-	3625 2			N	-0-		-0-
05	4123 X	3430	-0-	-693	-0-	3430 2			N	-0-		-0-
06	3990 X	3096	-0-	-894	-0-	3096 2			N	-0-		-0-
07	4123 X	3160	-0-	-963	-0-	3160 2			N	-0-		-0-
08	4061 X	3183	-0-	-878	-0-	3183 2			N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		2728 X	2166	-0-	-562	-0-	2166 2		N	-0-		-0-
04		2640 X	2092	-0-	-548	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
05		2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
06		2310 X	2121	-0-	-189	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
07		2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
08		2170 X	2151	-0-	-19	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296												
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2385 2	1 9	N	1	1 1	19
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-		19
05		2015 N	1477	-0-	-538	-0-	1477 2		N	-0-		19
*06		1950 N	1495	-0-	-455	-0-	1495 2		N	-0-		19
07		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		N	-0-		19
08		1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190 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		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		N	-0-		20
04		2250 X	2061	-0-	-189	-0-	2059 2	2 9	N	2	2 1	20
05		2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2266 2		N	-0-		20
*06		2250 X	2198	-0-	-52	-0-	2198 2		N	-0-		20
07		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590 2		N	-0-		20
08		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415 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		3193 X	2512	-0-	-681	-0-	2512 2		N	-0-		-0-
04		2520 X	2263	-0-	-257	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
05		2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1832 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2		N	-0-		-0-
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
08		2511 X	1889	-0-	-622	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
-----												
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812												
03		4805 X	4582	-0-	-223	-0-	4582 2		N	-0-		-0-
04		4650 X	4528	-0-	-122	-0-	4527 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		4805 X	4689	-0-	-116	-0-	4689 2		N	-0-		-0-
*06		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2		N	-0-		-0-
07		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-		-0-
08		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-		-0-
-----												
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		3100 N	22896	-0-	19796	19796	22889 2	7 9	N	6	6 8	-0-
*06		3000 N	13011	-0-	10011	29807	13002 2	9 9	N	8	8 8	-0-
07		3100 N	10671	-0-	7571	37378	10668 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		46426 X	9048	-0-	-37378	-0-	9048 2		N	-0-		-0-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852												
03		3100 N	2556	-0-	-544	1528	2556 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	2371	-0-	-629	899	2371 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	2396	-0-	-704	195	2396 2		N	-0-		-0-
*06		2698 N	2503	-0-	-195	-0-	2503 2		N	-0-		-0-
07		2449 N	2406	-0-	-43	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
08		2387 N	2255	-0-	-132	-0-	2255 2		N	-0-		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632 2		N	-0-			-0-
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
*06		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-
07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
08		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288													
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	980	-0-	-70	-0-	979 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		1240 N	969	-0-	-271	-0-	969 2		N	-0-			-0-
*06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
08		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
-----													
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354													
*01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
*02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
*03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1133 2	70 9	N	64	64 8		-0-
*04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	985 2	36 9	N	33	33 8		-0-
*05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
-----													
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852													
03		3317 X	2478	-0-	-839	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
04		2700 X	2642	-0-	-58	-0-	2641 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		2697 X	2563	-0-	-134	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
*06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3540 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2728 X	2489	-0-	-239	-0-	2489 2		N	-0-			-0-
08		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-
-----													
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208													
03		4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3710 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3305 2	2 9	N	2	2 1		-0-
05		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3883 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3313 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		3720 X	3142	-0-	-578	-0-	3140 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4446 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821													
03		2914 X	1557	-0-	-1357	-0-	1557 2		N	-0-			2
04		2700 X	2624	-0-	-76	-0-	2624 2		N	-0-			2
05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-			2
*06		2700 X	2623	-0-	-77	-0-	2623 2		N	-0-			2
07		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			2
08		2852 N	2692	-0-	-160	-0-	2692 2		N	-0-			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	24	RRCID ->	266316	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11545 - 12968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-			-0-
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
05		2294 N	1709	-0-	-585	-0-	1709 2	N	-0-			-0-
06		2280 N	2187	-0-	-93	-0-	2187 2	N	-0-			-0-
07		2449 N	1871	-0-	-578	-0-	1871 2	N	-0-			-0-
08		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
-----												
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2H	RRCID ->	266471	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13474	PERF.	13340 - 18503	
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-
-----												
MARFA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	269755	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	10526 - 13170	
03		186 N	18	-0-	-168	-0-	18 2	N	-0-			-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			-0-
05		620 N	419	-0-	-201	-0-	419 2	N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
07		341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	N	-0-			-0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 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		8246 X	7466	-0-	-780	-0-	7466 2	N	-0-			-0-
04		7980 X	4639	-0-	-3341	-0-	4639 2	N	-0-			-0-
05		8246 X	7367	-0-	-879	-0-	7367 2	N	-0-			-0-
06		7560 X	6797	-0-	-763	-0-	6797 2	N	-0-			-0-
07		7471 X	6193	-0-	-1278	-0-	6193 2	N	-0-			-0-
08		7471 X	6923	-0-	-548	-0-	6923 2	N	-0-			-0-
-----												
MANNING GAS UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11449 - 12849	
03		15965 X	14006	-0-	-1959	-0-	14006 2	N	-0-			-0-
04		15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	15545 2	N	-0-			-0-
05		15934 X	12236	-0-	-3698	-0-	12236 2	N	-0-			-0-
06		15420 X	14538	-0-	-882	-0-	14538 2	N	-0-			-0-
07		16058 X	14610	-0-	-1448	-0-	14610 2	N	-0-			-0-
08		16058 X	15057	-0-	-1001	-0-	15057 2	N	-0-			-0-
-----												
BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION		WELL #:	01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	11059 - 17522	
03		11780 X	10373	-0-	-1407	-0-	10373 2	N	-0-			-0-
04		11400 X	8730	-0-	-2670	-0-	8730 2	N	-0-			-0-
05		11780 X	9859	-0-	-1921	-0-	9859 2	N	-0-			-0-
06		10050 X	9942	-0-	-108	-0-	9942 2	N	-0-			-0-
07		10385 X	9592	-0-	-793	-0-	9592 2	N	-0-			-0-
08		10385 X	10178	-0-	-207	-0-	10178 2	N	-0-			-0-
-----												
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11248	PERF.	11017 - 16580	
03		7316 X	5852	-0-	-1464	-0-	5852 2	N	-0-			-0-
04		6780 X	4885	-0-	-1895	-0-	4885 2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5386	-0-	-721	-0-	5386 2	N	-0-			-0-
06		5910 X	5468	-0-	-442	-0-	5468 2	N	-0-			-0-
07		5859 X	5023	-0-	-836	-0-	5023 2	N	-0-			-0-
08		5859 X	4778	-0-	-1081	-0-	4778 2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12449 - 17373												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
03		52669 X	43160	-0-	-9509	-0-	43160 2			N	-0-	-0-
04		47970 X	31835	-0-	-16135	-0-	31835 2			N	-0-	-0-
05		47120 X	20724	-0-	-26396	-0-	20724 2			N	-0-	-0-
06		56545 X	56545	-0-	-0-	-0-	56545 2			N	-0-	-0-
07		60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	60599 2			N	-0-	-0-
08		57088 X	57088	-0-	-0-	-0-	57088 2			N	-0-	-0-
-----												
JACOBY HARRIS-TUMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12477 - 13445												
03		14725 X	12892	-0-	-1833	-0-	12892 2			N	-0-	-0-
04		13950 X	12510	-0-	-1440	-0-	12510 2			N	-0-	-0-
05		14012 X	12430	-0-	-1582	-0-	12430 2			N	-0-	-0-
06		13230 X	11698	-0-	-1532	-0-	11698 2			N	-0-	-0-
07		13206 X	11722	-0-	-1484	-0-	11722 2			N	-0-	-0-
08		12927 X	12038	-0-	-889	-0-	12038 2			N	-0-	-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910												
03		341 N	146	-0-	-195	-0-	6 1	139 2	Y	1		10
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	1 9		Y	-0-		10
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		10
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	401 2	Y	-0-		10
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	9 1	243 2	Y	-0-		10
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	261 2	Y	-0-	7 1	3
-----												
LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690												
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 #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894												
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	7 1	164 2	Y	1		2
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	1 9		Y	-0-		2
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		2
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	Y	-0-		2
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6 1	153 2	Y	-0-		2
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	-0-	1 1	1
-----												
HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930												
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	32 1	798 2	Y	4		7
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	4 9		Y	-0-		7
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		7
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	80 1	1972 2	Y	-0-		7
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	48 1	1324 2	Y	-0-		7
08		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	38 1	1109 2	Y	-0-	5 1	2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580													
M O	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	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	86 1	2696 2		Y	-0-			29
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-	29 7		-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-			-0-
06	3090 X	1307	-0-	-1783	-0-	36 1	1271 2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	190	-0-	-3003	-0-	6 1	180 2		Y	4			4
08	2790 X	387	-0-	-2403	-0-	11 1	370 2		Y	5			9
						6 9							
-----													
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 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-
-----													
LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
-----													
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510													
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49 7		-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-
-----													
LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645													
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	108 1	3386 2		Y	-0-			-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				Y	-0-			-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560													
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-



FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	1	RRCID ->	208341	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	14788	PERF.	8817 - 14476					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2635 X	2422	-0-	-213	-0-	74	1	2345	2	Y	3					27
04	2550 X	2044	-0-	-506	-0-	36	1	2008	2	Y	-0-					27
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					27
06	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	110	1	3938	2	Y	-0-					27
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	122	1	3798	2	Y	2	17	1			12
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	114	1	3710	2	Y	3					15
-----																
LEWIS "B"				WELL #:	8	RRCID ->	209593	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8928 - 14595			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
HOLMES "A"				WELL #:	5	RRCID ->	210645	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	N/A			
03	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	92	1	2289	2	Y	11					37
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-	12	9			Y	-0-					37
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					37
06	2610 X	1432	-0-	-1178	-0-	56	1	1376	2	Y	-0-					37
07	2387 X	440	-0-	-1947	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					37
08	2387 X	2372	-0-	-15	-0-	79	1	2293	2	Y	-0-	27	1			10
-----																
LEWIS "B"				WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466			
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	119	1	3739	2	Y	3					4
04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	36	1	2011	2	Y	-0-					4
05	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					4
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					4
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					4
08	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					4
-----																
HOLMES "A"				WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970			
03	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
-----																
LEWIS "B"				WELL #:	12	RRCID ->	215768	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	13028 - 14708			
03	2170 X	209	-0-	-1961	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					3
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					3
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					3
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					3
07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2358	2	Y	-0-					3
08	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	41	1	1353	2	Y	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	9	RRCID ->	215784	COMPL. DATE	10/14/2018	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8740 - 14460						
03		961 N	820	-0-	-141	-0-	25	1	795	2	Y	-0-					-0-
04		840 N	524	-0-	-316	-0-	9	1	515	2	Y	-0-					-0-
05		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06		780 N	686	-0-	-94	-0-	19	1	667	2	Y	-0-					-0-
07		778 N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	754	2	Y	-0-					-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	18	RRCID ->	216557	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	13950 - 13970						
03		992 N	810	-0-	-182	-0-	806	2	4	9	Y	4					7
04		870 N	46	-0-	-824	-0-	46	2			Y	-0-					7
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					7
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					7
07		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					7
08		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-	5	1			2
HOLMES "A"		WELL #:	13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A						
03		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	46	1	1144	2	Y	5					8
							6	9									
04		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					8
06		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	104	1	2554	2	Y	-0-					8
07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	72	1	1977	2	Y	-0-					8
08		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	57	1	1667	2	Y	-0-	6	1			2
LEWIS "B"		WELL #:	13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13112 - 14790						
03		2077 X	927	-0-	-1150	-0-	925	2	2	9	Y	2					12
04		2010 X	111	-0-	-1899	-0-	111	2			Y	-0-					12
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
06		1170 X	194	-0-	-976	-0-	194	2			Y	-0-					12
07		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					12
08		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					12
LEWIS "B"		WELL #:	11	RRCID ->	217563	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	8837 - 14510						
03		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2622	2	Y	3					9
							3	9									
04		2580 X	1552	-0-	-1028	-0-	27	1	1525	2	Y	-0-					9
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					9
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	156	1	5579	2	Y	-0-					9
07		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	121	1	3756	2	Y	-0-					9
08		2697 X	2018	-0-	-679	-0-	60	1	1957	2	Y	1					10
							1	9									
LEWIS "B"		WELL #:	17	RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14370 - 14390						
03		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	84	1	2631	2	Y	-0-					5
04		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	1500	2	Y	-0-					5
05		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					5
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					5
07		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	36	1	1121	2	Y	-0-					5
08		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	72	1	2368	2	Y	-0-					5

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	19	RRCID ->	218107	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	13096 - 14806
03	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	162 1 11 9	5088 2	Y	10		34
04	3570 X	3102	-0-	-468	-0-	55 1	3047 2	Y	-0-		34
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-		34
06	5100 X	3316	-0-	-1784	-0-	90 1	3226 2	Y	-0-		34
07	5270 X	3011	-0-	-2259	-0-	94 1	2917 2	Y	-0-		34
08	5270 X	1795	-0-	-3475	-0-	53 1 1 9	1741 2	Y	1		35
-----											
HOLMES "A"		WELL #:	6	RRCID ->	218111	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	N/A
03	961 N	943	-0-	-18	-0-	36 1 4 9	903 2	Y	4		126
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		126
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		126
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	93 1	2294 2	Y	-0-		126
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	73 1	2023 2	Y	-0-		126
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	56 1	1648 2	Y	-0-	92 1	34
-----											
BLACK		WELL #:	5	RRCID ->	218862	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 14320
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 #:	17	RRCID ->	220496	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF.	9151 - 14150
03	618 N	482	-0-	-136	-0-	19 1	463 2	N	-0-		10
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		10
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	27 1	672 2	N	-0-		10
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7 1	190 2	N	-0-	10 5	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4 1	112 2	Y	-0-		-0-
-----											
LEWIS "B"		WELL #:	14	RRCID ->	221014	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	14410 - 14430
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		7
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		7
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----											
LEWIS "B"		WELL #:	15	RRCID ->	221463	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	14400 - 14502
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
WELL #:		3	RRCID ->	221710	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	14740	PERF.	14470 - 14490							
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	Y	-0-					2
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	16	1	896	2	Y	-0-					2
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					2
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	50	1	1782	2	Y	-0-					2
07		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	60	1	1874	2	Y	-0-	1	1			1
08		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	55	1	1813	2	Y	-0-					1
BLACK		WELL #:	8	RRCID ->	223602	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	14150 - 14170						
03		4092 X	3970	-0-	-122	-0-	122	1	3835	2	Y	12					84
							13	9									
04		3960 X	2349	-0-	-1611	-0-	41	1	2308	2	Y	-0-					84
05		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					84
06		3930 X	265	-0-	-3665	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					84
07		4061 X	62	-0-	-3999	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	54	1			30
08		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					30
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226281	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12162 - 13560						
03		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					163
04		240 X	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					163
05		1240 X	150	-0-	-1090	-0-	150	2			N	-0-					163
06		1200 X	740	-0-	-460	-0-	740	2			N	-0-					163
07		1240 X	480	-0-	-760	-0-	480	2			N	-0-					163
08		372 X	152	-0-	-220	-0-	152	2			N	-0-					163
HOLMES "A"		WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940						
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	3					4
							3	9									
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
06		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	2	Y	-0-					4
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	32	1	890	2	Y	-0-					4
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	2	Y	-0-	3	1			1
LEWIS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310						
03		1488 N	1409	-0-	-79	-0-	43	1	1366	2	Y	-0-					-0-
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	13	1	741	2	Y	-0-					-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	39	1	1409	2	Y	-0-					-0-
07		817 N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	791	2	Y	-0-					-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	21	1	693	2	Y	-0-					-0-
HOLMES "A"		WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	N/A						
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	2201	2	N	-0-					20
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					20
05		868 N	38	-0-	-830	-0-	38	2			N	-0-					20
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	-0-					20
07		3100 N	3388	-0-	288	288	118	1	3270	2	N	-0-	20	5			-0-
08		2911 N	2623	-0-	-288	-0-	87	1	2536	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 24		RRCID -> 228096		COMPL. DATE 03/13/2007			TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767 X	538	-0-	-1229	-0-	21	1	515	2	Y	2			5
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	2	9			Y	-0-			5
05	682 X	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-			5
06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	Y	-0-			5
07	848 X	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-			5
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	2	Y	-0-	4	1	1
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 229192		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940					
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 #: 4		RRCID -> 232110		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386					
03	4238 X	1311	-0-	-2927	-0-	40	1	1271	2	Y	-0-			110
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	110	7	-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
06	1320 X	387	-0-	-933	-0-	11	1	376	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	285	-0-	-1079	-0-	9	1	269	2	Y	6			6
						7	9							
08	1302 X	370	-0-	-932	-0-	11	1	353	2	Y	5			11
						6	9							
-----														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459					
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	34	1	1069	2	Y	-0-			7
04	990 N	460	-0-	-530	-0-	8	1	452	2	Y	-0-			7
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			7
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	2	Y	-0-			7
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	-0-	5	1	2
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	461	2	Y	-0-			2
-----														
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A					
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	N	-0-			90
04	390 N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-			90
05	403 N	69	-0-	-334	-0-	69	2			N	-0-			90
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1024	2	N	-0-			90
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	N	-0-	90	5	-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	841	2	Y	-0-			-0-
-----														
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398					
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	95	1	3003	2	N	-0-			55
04	2430 N	1860	-0-	-570	-0-	33	1	1827	2	N	-0-			55
05	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			55
06	3000 N	3758	-0-	758	758	102	1	3656	2	N	-0-			55
07	2904 N	2146	-0-	-758	-0-	67	1	2079	2	N	-0-			55
08	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	49	1	1587	2	N	20			75
						22	9							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	775 N	412	-0-	-363	-0-	16	1 2	394	2	Y	8
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	2	9			Y	8
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	8
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	620	2	Y	8
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	2	Y	8
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	2	Y	2
-----											
LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520	
03	7316 X	6673	-0-	-643	-0-	205	1 7	6461	2	Y	16
04	7080 X	3916	-0-	-3164	-0-	69	1	3847	2	Y	16
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	16
06	6450 X	3699	-0-	-2751	-0-	101	1	3598	2	Y	16
07	6665 X	3549	-0-	-3116	-0-	111	1	3438	2	Y	16
08	6665 X	2649	-0-	-4016	-0-	79	1	2569	2	Y	17
-----											
HOLMES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A	
03	992 N	759	-0-	-233	-0-	29	1 3	727	2	Y	6
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	6
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	6
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	99	1	2431	2	Y	6
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	2	Y	6
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	24	1	715	2	Y	2
-----											
HOLMES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A	
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	15	1 2	381	2	Y	3
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39	1	970	2	Y	3
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	3
08	T. A.	422	-0-	422	422	14	1	408	2	Y	1
-----											
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241209		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 14850	
03	6417 X	5409	-0-	-1008	-0-	167	1	5242	2	Y	-0-
04	8250 X	2648	-0-	-5602	-0-	47	1	2601	2	Y	-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-
06	8250 X	7126	-0-	-1124	-0-	194	1	6932	2	Y	-0-
07	6975 X	4144	-0-	-2831	-0-	129	1	4015	2	Y	-0-
08	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	224	1	7308	2	Y	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15		RRCID -> 242941	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 14314	PERF. N/A							
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9	1756 2	Y	3			20
04	1590 N	1103	-0-	-487	-0-	19 1	1084 2	Y	-0-			20
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-			20
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	56 1	2016 2	Y	-0-			20
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1888 2	Y	1	13 1		8
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1921 2	Y	2			10
WELL #: 18		RRCID -> 243430	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14999	PERF. N/A							
03	3100 N	4612	-0-	1512	3188	142 1	4470 2	Y	-0-			2
04	5955 X	2767	-0-	-3188	-0-	49 1	2718 2	Y	-0-			2
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			2
06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	62 1	2196 2	Y	-0-			2
07	837 X	690	-0-	-147	-0-	22 1	668 2	Y	-0-			2
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			2
WELL #: 14		RRCID -> 243473	COMPL. DATE 01/19/2022	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8626 - 14230							
03	2697 X	2527	-0-	-170	-0-	78 1	2449 2	Y	-0-			15
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-			15
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			15
06	3630 X	15	-0-	-3615	-0-	15 2		Y	-0-			15
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	10 1		5
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			5
WELL #: 11		RRCID -> 244637	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14450	PERF. 12791 - 14180							
03	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	142 1 9 9	4480 2	Y	8			56
04	7830 X	2597	-0-	-5233	-0-	46 1	2551 2	Y	-0-			56
05	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			Y	-0-			56
06	7830 X	5076	-0-	-2754	-0-	138 1	4938 2	Y	-0-			56
07	10213 X	10213	-0-	-0-	-0-	319 1 8 9	9886 2	Y	7	36 1		27
08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	228 1 9 9	7429 2	Y	8			35
WELL #: 6		RRCID -> 245121	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF. N/A							
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	239 1 10 9	7513 2	Y	9			24
04	5610 X	5043	-0-	-567	-0-	89 1	4954 2	Y	-0-			24
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-			Y	-0-			24
06	7110 X	4354	-0-	-2756	-0-	119 1	4235 2	Y	-0-			24
07	7347 X	2794	-0-	-4553	-0-	87 1 1 9	2706 2	Y	1	15 1		10
08	7347 X	6188	-0-	-1159	-0-	184 1 6 9	5998 2	Y	5			15

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY TWEENER		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
		WELL #: 4		RRCID -> 245785		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	Y	2		102
04	1200 N	905	-0-	-295	-0-	2	9						
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	21	1	884	2	Y	-0-		102
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	65	1	2084	2	Y	-0-		102
07	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	50	1	1321	2	Y	-0-		102
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	-0-		102
-----													
BLACK		WELL #: 7		RRCID -> 251126		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A				
03	2015 X	1564	-0-	-451	-0-	48	1	1513	2	Y	3		46
04	1950 X	1315	-0-	-635	-0-	3	9						
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	23	1	1292	2	Y	-0-		46
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	105	1	3761	2	Y	-0-		46
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	99	1	3088	2	Y	3	30 1	19
08	1550 X	1178	-0-	-372	-0-	3	9	1141	2	Y	2		21
						2	9						
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251417		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A				
03	7316 X	5521	-0-	-1795	-0-	170	1	5340	2	Y	10		33
04	7080 X	1674	-0-	-5406	-0-	11	9						
05	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-	30	1	1644	2	Y	-0-		33
06	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	188	1	6702	2	Y	-0-		33
07	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	219	1	6807	2	Y	-0-		33
08	5518 X	4746	-0-	-772	-0-	141	1	4602	2	Y	3		36
						3	9						
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 21		RRCID -> 256007		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530				
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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-
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 256027		COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450				
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	89	1	2800	2	Y	-0-		1
04	2250 X	1330	-0-	-920	-0-	23	1	1307	2	Y	-0-		1
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-		1
06	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	116	1	4159	2	Y	-0-		1
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	102	1	3172	2	Y	-0-		1
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2289	2	Y	-0-		1
-----													
LEWIS "B"		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490				
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	69	1	2188	2	Y	-0-		-0-
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	2	Y	-0-		-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	66	1	2349	2	Y	-0-		-0-
07	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	59	1	1831	2	Y	-0-		-0-
08	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	57	1	1868	2	Y	-0-		-0-



OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266197	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-		4
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-		4
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-		4
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-		4
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-		4
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		4
FARRAR (TRAVIS PEAK)				30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	121923	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 - 8647	
03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		Y	-0-		-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		Y	-0-		-0-
05	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2		Y	-0-		-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-		-0-
08	1085 N	759	-0-	-326	-0-	759	2		Y	-0-		-0-
SADLER		WELL #:		1	RRCID ->	123358	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8250 - 8630	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		-0-
06	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
08	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		40
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		40
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		40
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	2		N	-0-		40
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1302 N	415	-0-	-887	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
04	1260 N	284	-0-	-976	-0-	284 2	N	-0-		-0-	
05	775 N	244	-0-	-531	-0-	244 2	N	-0-		-0-	
06	390 N	263	-0-	-127	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
07	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 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	930 N	385	-0-	-545	-0-	385 2	N	-0-		14	
04	900 N	615	-0-	-285	-0-	615 2	N	-0-		14	
05	930 N	652	-0-	-278	-0-	652 2	N	-0-		14	
*06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-		14	
07	651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2	N	-0-		14	
08	651 N	211	-0-	-440	-0-	211 2	N	-0-		14	
-----											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-		-0-	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
-----											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038	
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 2	N	-0-		-0-	
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2	N	-0-		-0-	
05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2	N	-0-		-0-	
06	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785 2	N	-0-		-0-	
07	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2	N	-0-		-0-	
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 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	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 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	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
07	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2	N	-0-		-0-	
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
-----											
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 9035 - 9161	
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		-0-	
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	4078	-0-	978	978	4078 2	N	-0-		-0-	
06	3000 N	5438	-0-	2438	3416	5438 2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	3012	-0-	-88	3328	3012 2	N	-0-		-0-	
08	3854 X	526	-0-	-3328	-0-	526 2	N	-0-		-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 9453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			-0-
04	570 N	176	-0-	-394	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	403 N	84	-0-	-319	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06	390 N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-			-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			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	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-
-----														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818		PERF. 8660 - 9300				
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-
-----														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10121		PERF. 8702 - 8929				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-			30
04	360 N	126	-0-	-234	-0-	126	2			N	-0-			30
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2			N	-0-			30
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-			30
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			30
08	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-			30
-----														
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 8621 - 9187				
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-
-----														
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 154737		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8638 - 9058				
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 154738		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 9219	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-			-0-
-----											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 154884		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8970	
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2	N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-			-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2	N	-0-			-0-
05	434 N	38	-0-	-396	-0-	38 2	N	-0-			-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	99 2	N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2	N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
-----											
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 8644 - 8656	
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-
-----											
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
HALL, F. L.		WELL #: 7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 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-
-----											
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 194955		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 6		RRCID -> 196043		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HALL, F. L.		WELL #: 10		RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		
-----											
OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GIBSON			WELL #: 11		RRCID -> 196571		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 196697		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 197698		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
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-			-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-
-----									
RHODES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198362		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211	
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 #: 12		RRCID -> 198374		COMPL. DATE 11/06/2003		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587	
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-
-----									
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-			-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) HILCORP ENERGY COMPANY FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	30321 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:	11	RRCID -> 200640	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 13110	PERF. 8906	-	10175		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	10	RRCID -> 200873	COMPL. DATE 03/10/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 8944	-	10077		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #:	15	RRCID -> 201237	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 12950	PERF. 8808	-	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		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 201565		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 202639		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 3		RRCID -> 204830		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 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-
-----										
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-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 7		RRCID -> 206178		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY												//CONT.// 386310													
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2												WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM								
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-								
-----																									
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-								
-----																									
PHILLIPS GAS UNIT "A"												WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 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-								
-----																									
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-								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	9036 - 10271
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	5	RRCID ->	211793	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	8878 - 10060
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
KELLOGG CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 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-
-----															
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	AMT	CODE	AMT	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-
-----												
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-							-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 #: 8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8658 - 9507		
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 #: 18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 9052 - 9892		
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-
-----												
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905		
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-
-----												
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-							-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-
-----												
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-							-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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229516	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8961 - 9486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	229841	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8778 - 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-
-----												
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-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	229891	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF. 8797 - 9798	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230039	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	8674 - 8806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
-----														
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-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	230100	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9112 - 10134		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	230128	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8612 - 8618		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 ->	230296	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8782 - 9784		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
HALL, F. L.		WELL #: 14		RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 232013		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 233034		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
GIBSON		WELL #: 17		RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHANDLER GAS UNIT NO.1		WELL #: 8		RRCID -> 235606		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241146		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 241464		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 17		RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 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-
-----												
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 #: 17		RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754							
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 #: 19		RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160							
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 #: 8		RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248							
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 #: 16		RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252							
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 #: 4		RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650							
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 #: 6		RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977							
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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
F. L. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 #: 13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 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-	
-----												
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-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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 -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491				
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	-0-	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	-0-	
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-	-0-	
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		N	-0-	-0-	
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 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-
-----													
GIBSON		WELL #: 16		RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 19		RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841				
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
-----												
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 259191		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10		RRCID -> 261135		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 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-
-----												
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GIBSON		WELL #: 1		RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	134	-0-	134	162485	134 2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	35	-0-	35	162520	35 2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	432	-0-	432	162952	432 2	N	-0-		-0-
06	SWR 10	1208	-0-	1208	164160	1208 2	N	-0-		-0-
07	SWR 10	1311	-0-	1311	165471	1311 2	N	-0-		-0-
08	SWR 10	214	-0-	214	165685	214 2	N	-0-		-0-
-----										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341		
03	155 X	86	-0-	-69	-0-	86 2	N	-0-		20
04	150 X	81	-0-	-69	-0-	81 2	N	-0-		20
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	83 2	N	-0-		20
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		20
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		20
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		20
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 3		RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	272537	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	13368	PERF. 8695 - 9377	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	275226	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF. 8983 - 9382
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-	-0-
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10 9	N	9	9 1
05	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1979	2	10 9	N	9	9 8
06	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1722	2	7 9	N	6	6 8
07	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1806	2	11 9	N	10	10 8
08	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	1902	2	12 9	N	11	11 8

HALL, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	281955	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	14054	PERF. 8597 - 10022
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-	-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286340	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065
03	1457 N	985	-0-	-472	-0-	985	2		N	-0-	-0-
04	1410 N	1268	-0-	-142	-0-	1264	2	4 9	N	4	4 1
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4 9	N	4	4 8
*06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	2	10 9	N	9	9 8
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1921	2	6 9	N	5	5 8
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		N	-0-	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		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-



FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 205906		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 -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 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	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 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	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8		RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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														
HOLMES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18		RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 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-
-----																
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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6		RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 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-
-----																
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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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														
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 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-
-----																
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-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 14		RRCID -> 235999		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LITTLE FLOCK		WELL #: 1		RRCID -> 241211		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328								
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					25
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					25
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					25
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					25
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					25
-----																
BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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														
LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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 #: 20		RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 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-
-----																
LEWIS "B"		WELL #: 22		RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #:		14	RRCID ->	251729	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9026 - 9174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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 #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 9420 - 9520
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 #:		23	RRCID ->	266332	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 8888 - 14626
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 #:		24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
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, N. (COTTON VALLEY SAND)				30323 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
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			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201							
HUFFMAN, EVA		WELL #:		1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	14197	PERF. 8682 - 8850
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						30
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2				30
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2				30
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				30
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2				30



FARRAR, N. (PETTIT)		//CONT.//		30323 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
HUFFMAN "B"				WELL #: 2	RRCID -> 167363	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8386	- 8392		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	- 8539		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #: 2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	- 8684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	- 8255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
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-
-----													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 5		RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KELLOGG CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316					
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*06	810 N	594	-0-	-216	-0-	594	2		N	-0-			-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	2		N	-0-			-0-
08	837 N	586	-0-	-251	-0-	586	2		N	-0-			-0-
-----													
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-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 3		RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 8497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8290 - 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-
-----												
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-

FARRAR, SE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY GIBSON			//CONT.// 30325 750 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
			WELL #: 13	RRCID -> 229538	COMPL. DATE 06/09/2007	TOTAL DEPTH 13460	PERF. 8292	- 8436			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 230038	COMPL. DATE 07/19/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF. 8378	- 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-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 230130		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 02/22/2016		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570									
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230625		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 232191		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 232364		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9		RRCID -> 233035		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 233249		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 233324		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 10		RRCID -> 233482		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-



FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241148		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241465		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 1		RRCID -> 242995		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 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-
-----												
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-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 18		RRCID -> 243536		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 244057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GIBSON			WELL #: 8		RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
CARPENTER GAS UNIT II			WELL #: 3		RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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 -> 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-
-----												
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
-----											
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 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-
-----											
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251708		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
-----										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252407		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 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-
-----										
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-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 1		RRCID -> 252451		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 6		RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 9		RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 4		RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 13		RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		23
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-		23
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		23
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		23
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		23
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-		23



OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 253500		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
REED GAS UNIT II		WELL #: 9		RRCID -> 254741		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19		RRCID -> 255967		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
GIBSON		WELL #: 11		RRCID -> 256693		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
-----												
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 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-
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		24	RRCID ->	260714	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	13118	PERF. 8651 - 8771	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		10	RRCID ->	261168	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF. 8911 - 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-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	261499	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640 - 8855	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 262739		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 266214		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 2		RRCID -> 266541		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 I		WELL #: 2		RRCID -> 266543		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 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-
-----															
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 266557		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320							
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-					-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
C & W GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BAILEY GAS UNIT 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	275430	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 8752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

HALL, F. L.		WELL #:		17	RRCID ->	286394	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8623 - 10065	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	286781	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8100 - 8204	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-		-0-

VALENCIA OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID ->	205892	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8932 - 8952	
GRIZZLY				1								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)		VALENCE OPERATING COMPANY		LEWIS "B"		//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
						//CONT.//	881167			COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9301 - 9445
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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 #:		3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 8925 - 9035
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 #:		3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 8826 - 8836
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 #:		7	RRCID ->	207957	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8861 - 8913
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-
-----													
BLACK				WELL #:		1	RRCID ->	211150	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	14788	PERF. 8817 - 8946
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-
-----													
GRIZZLY				WELL #:		2	RRCID ->	211522	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	14937	PERF. 8848 - 8972
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 #:		7	RRCID ->	211533	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 8937 - 9061
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								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054								
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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 14650 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-



FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
-----														
LEWIS "B"			WELL #:	15	RRCID ->	224815	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	8781	-	8917
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		POLAR		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LIMESTONE						
//CONT.//		30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
//CONT.//		881167															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	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-	
-----																	
HOLMES "A"						WELL #:	23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	8852	-	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-	
-----																	
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-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// //CONT.//	30325 750 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
LEWIS "B"			WELL #:	18	RRCID ->	243431	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	9036 - 9149	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:	20	RRCID ->	244632	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	9001 - 9144	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 8626 - 8802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----															
LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF. 8928 - 9122				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 ->	266364	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 ->	266528	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-
-----															
FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		30445 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444													
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	16525	PERF.15470 - 16046				
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-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	189000	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	16361	PERF.15797 - 16004				
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-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)			32791 200			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OWENS "C"			WELL #: 1			RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----												
TEAGUE GAS UNIT #4			WELL #: 2			RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764		
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-
-----												
LEVELS, MARION			WELL #: 1			RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153		
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-
-----												
FREEDOM (TRAVIS PEAK)			32900 380			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON		
COUCH OIL & GAS, INC.			182165									
BRAVEHEART			WELL #: 2			RRCID -> 270732		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669		
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-
-----												
FULLSPIKE ENERGY LLC			289935									
MONTGOMERY			WELL #: 1			RRCID -> 212941		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564		
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-
-----												
GRAUKE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	-0-	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-	-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-	-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465			
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-	-0-	
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-	-0-	
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184			
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3291	-0-	291	-0-	3291	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	3911	-0-	811	-0-	1102	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3891	-0-	891	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	
07	5800 X	3807	-0-	-1993	-0-	3807	2	N	-0-	-0-	
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-	-0-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445			
03	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2	Y	-0-	-0-	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-	
-----											
SIMS, ALTON		WELL #: 1L		RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366			
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, 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-	
-----											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202100		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155			
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	Y	-0-	-0-	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-	-0-	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-	-0-	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 204548		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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 #: 3L		RRCID -> 205583		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450						
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, ALTON		WELL #: 5L		RRCID -> 206077		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440						
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	944	-0-	-79	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	797	-0-	-253	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
07	1178 N	657	-0-	-521	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	720	-0-	720	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 206522		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388						
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-
-----														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 208294		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495						
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 #: 1		RRCID -> 210251		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800						
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
05	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1362	-0-	-408	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
-----														
DOSS GU		WELL #: 2		RRCID -> 212513		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407						
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.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936														
SIMS, ALTON		WELL #: 6L		RRCID -> 212863		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
DOSS GU		WELL #: 3		RRCID -> 212898		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384								
03	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	2		Y	-0-						-0-
04	1110 N	947	-0-	-163	-0-	947	2		Y	-0-						-0-
05	1116 N	619	-0-	-497	-0-	619	2		Y	-0-						-0-
06	930 N	133	-0-	-797	-0-	133	2		Y	-0-						-0-
07	992 N	8	-0-	-984	-0-	8	2		Y	-0-						-0-
08	620 N	29	-0-	-591	-0-	29	2		Y	-0-						-0-
-----																
DOSS GU		WELL #: 4		RRCID -> 214889		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-						-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-						-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-						-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-						-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		Y	-0-						-0-
-----																
DOSS GU		WELL #: 5		RRCID -> 216622		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678								
03	3100 N	1697	-0-	-1403	-0-	2852	1697	2	Y	-0-						-0-
04	3000 N	1542	-0-	-1458	-0-	1394	1542	2	Y	-0-						-0-
05	2963 N	1569	-0-	-1394	-0-		1569	2	Y	-0-						-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1748	2	Y	-0-						-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749	2	Y	-0-						-0-
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885	2	Y	-0-						-0-
-----																
DOSS GU		WELL #: 6		RRCID -> 216676		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561								
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		Y	-0-						-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-						-0-
05	806 N	668	-0-	-138	-0-	668	2		Y	-0-						-0-
06	780 N	724	-0-	-56	-0-	724	2		Y	-0-						-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-						-0-
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-						-0-
-----																
DOSS GU		WELL #: 8		RRCID -> 216681		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501								
03	2232 X	1941	-0-	-291	-0-	1941	2		Y	-0-						-0-
04	1800 X	1540	-0-	-260	-0-	1540	2		Y	-0-						-0-
05	1922 X	1871	-0-	-51	-0-	1871	2		Y	-0-						-0-
06	1890 X	1870	-0-	-20	-0-	1870	2		Y	-0-						-0-
07	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-						-0-
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		Y	-0-						-0-
-----																
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217214		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104								
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-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936											
DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2	Y	-0-	-0-				
04	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-				
05	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2	Y	-0-	-0-				
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2	Y	-0-	-0-				
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2	Y	-0-	-0-				
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2	Y	-0-	-0-				
-----															
DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395 - 11753				
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2	Y	-0-	-0-				
04	690	N	503	-0-	-187	-0-	503	2	Y	-0-	-0-				
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2	Y	-0-	-0-				
06	570	N	405	-0-	-165	-0-	405	2	Y	-0-	-0-				
07	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2	Y	-0-	-0-				
08	620	N	393	-0-	-227	-0-	393	2	Y	-0-	-0-				
-----															
SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11264 - 11480				
03	2390	N	1160	-0-	-1230	-0-	1160	2	Y	-0-	-0-				
04	1350	N	503	-0-	-847	-0-	503	2	Y	-0-	-0-				
05	1643	N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2	Y	-0-	-0-				
06	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2	Y	-0-	-0-				
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	Y	-0-	-0-				
08	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	2	Y	-0-	-0-				
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540				
03	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2	Y	-0-	-0-				
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2	Y	-0-	-0-				
05	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2	Y	-0-	-0-				
06	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2	Y	-0-	-0-				
07	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	2	Y	-0-	-0-				
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2	Y	-0-	-0-				
-----															
SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378				
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1080	2	Y	-0-	-0-				
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-	-0-				
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2	Y	-0-	-0-				
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2	Y	-0-	-0-				
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2	Y	-0-	-0-				
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-	-0-				
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318 - 12610				
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.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936													
DOSS GU		WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	3100 N	2640	-0-	-460	8757	2640	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	2517	-0-	-483	8274	2517	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	2510	-0-	-590	7684	2510	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	2373	-0-	-627	7057	2373	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	2177	-0-	-923	6134	2177	2			Y	-0-				-0-
08	3100 N	2018	-0-	-1082	5052	2018	2			Y	-0-				-0-
-----															
SIMS, ALTON		WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468					
03	3100 N	1732	-0-	-1368	1622	1732	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	1711	-0-	-1289	333	1711	2			Y	-0-				-0-
05	1914 N	1581	-0-	-333	-0-	1581	2			Y	-0-				-0-
06	1680 N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			Y	-0-				-0-
07	1767 N	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			Y	-0-				-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-				-0-
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668					
03	3100 N	1078	-0-	-2022	889	1078	2			Y	-0-				-0-
04	2101 N	1212	-0-	-889	-0-	1212	2			Y	-0-				-0-
05	2263 N	1119	-0-	-1144	-0-	1119	2			Y	-0-				-0-
06	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-				-0-
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-				-0-
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-				-0-
-----															
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626					
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-				-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-				-0-
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-				-0-
06	1320 N	1051	-0-	-269	-0-	1051	2			Y	-0-				-0-
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			Y	-0-				-0-
08	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			Y	-0-				-0-
-----															
DOSS GU		WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426					
03	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	1356	2			Y	-0-				-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-				-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-				-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-				-0-
07	1612 N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			Y	-0-				-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-				-0-
-----															
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852					
03	3100 N	1430	-0-	-1670	1537	1430	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	1737	-0-	-1263	274	1737	2			Y	-0-				-0-
05	2319 N	2045	-0-	-274	-0-	2045	2			Y	-0-				-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-				-0-
07	1798 N	944	-0-	-854	-0-	944	2			Y	-0-				-0-
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-				-0-
-----															
DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456					
03	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			Y	-0-				-0-
04	1950 X	1935	-0-	-15	-0-	1935	2			Y	-0-				-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-				-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-				-0-
07	2015 N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			Y	-0-				-0-
08	1891 N	1732	-0-	-159	-0-	1732	2			Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936								
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	233670	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11058 - 13188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	Y	-0-			-0-
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11498 - 13150	
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	5	-0-	5	5	2	Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	25	-0-	25	25	2	Y	-0-			-0-
-----												
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11184 - 11214	
03		527 N	404	-0-	-123	-0-	404 2	Y	-0-			-0-
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2	Y	-0-			-0-
06		390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2	Y	-0-			-0-
07		434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2	Y	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436	
03		3100 N	1658	-0-	-1442	2855	1658 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1937	-0-	-1063	1792	1937 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	2132	-0-	-968	824	2132 2	Y	-0-			-0-
06		2839 N	2015	-0-	-824	-0-	2015 2	Y	-0-			-0-
07		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	Y	-0-			-0-
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2	Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, ALTON		WELL #:		15	RRCID ->	235839	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11304 - 12736	
03		3100 N	1721	-0-	-1379	1759	1721 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1467	-0-	-1533	226	1467 2	Y	-0-			-0-
05		1824 N	1598	-0-	-226	-0-	1598 2	Y	-0-			-0-
06		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1483 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	905	-0-	-707	-0-	905 2	Y	-0-			-0-
-----												
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	237730	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12408 - 12687	
03		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212 2	Y	-0-			-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1127	-0-	-73	-0-	1127 2	Y	-0-			-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	Y	-0-			-0-
08		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	Y	-0-			-0-
-----												
DOSS GU		WELL #:		19	RRCID ->	237731	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11186 - 13100	
03		527 N	427	-0-	-100	-0-	427 2	Y	-0-			-0-
04		480 N	383	-0-	-97	-0-	383 2	Y	-0-			-0-
05		465 N	336	-0-	-129	-0-	336 2	Y	-0-			-0-
06		420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	381	-0-	-22	-0-	381 2	Y	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240297		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2258 N	1707	-0-	-551	-0-	1707 2	Y	-0-		-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	Y	-0-		-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	-0-		-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
07	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240375		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330		
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	Y	-0-		-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111 2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	1130 2	Y	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 240377		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700		
03	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153 2	Y	-0-		-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	943	-0-	-266	-0-	943 2	Y	-0-		-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	Y	-0-		-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 240380		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844		
03	3100 N	1839	-0-	-1261	1375	1839 2	Y	-0-		-0-
04	2818 N	1443	-0-	-1375	-0-	1443 2	Y	-0-		-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-		-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-		-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
08	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 241392		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050		
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	937	-0-	-323	-0-	937 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	939	-0-	-270	-0-	939 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	875	-0-	-85	-0-	875 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	912 2	Y	-0-		-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 241538		COMPL. DATE 08/30/2014		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692		
03	3100 N	1803	-0-	-1297	3780	1803 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3043	-0-	43	3823	3043 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	4435	-0-	1335	5158	4435 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	5013	-0-	2013	7171	5013 2	Y	-0-		-0-
07	12252 X	5081	-0-	-7171	-0-	5081 2	Y	-0-		-0-
08	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956		
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	Y	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	Y	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	Y	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	807	-0-	-30	-0-	807 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
03	3070 N	1452	-0-	-1618	-0-	1452	2	Y	-0-	-0-
04	1530 N	1317	-0-	-213	-0-	1317	2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-	-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-	-0-
08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	Y	-0-	-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292		
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	Y	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	Y	-0-	-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	Y	-0-	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-	-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	Y	-0-	-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606		
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	Y	-0-	-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	Y	-0-	-0-
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	Y	-0-	-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	Y	-0-	-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693		
03	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	Y	-0-	-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	Y	-0-	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	Y	-0-	-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2	Y	-0-	-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	2	Y	-0-	-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241739		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960		
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2	Y	-0-	-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	Y	-0-	-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	Y	-0-	-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 10		RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986		
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	Y	-0-	-0-
04	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	2244	2	Y	-0-	-0-
05	2077 N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2	Y	-0-	-0-
06	2460 N	2152	-0-	-308	-0-	2152	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2061	-0-	-264	-0-	2061	2	Y	-0-	-0-
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2	Y	-0-	-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096		
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	Y	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	Y	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-	-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1812 N	688	-0-	-1124	-0-	688	2	Y	-0-	-0-	
04	1290 N	803	-0-	-487	-0-	803	2	Y	-0-	-0-	
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	Y	-0-	-0-	
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	Y	-0-	-0-	
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	822	-0-	-170	-0-	822	2	Y	-0-	-0-	
-----											
DOSS GU		WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128			
03	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-	
04	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	1151	2	Y	-0-	-0-	
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	Y	-0-	-0-	
06	1170 N	1021	-0-	-149	-0-	1021	2	Y	-0-	-0-	
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936	2	Y	-0-	-0-	
08	1209 N	830	-0-	-379	-0-	830	2	Y	-0-	-0-	
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917			
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	Y	-0-	-0-	
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-	-0-	
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2	Y	-0-	-0-	
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2	Y	-0-	-0-	
08	1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2	Y	-0-	-0-	
-----											
DOSS GU		WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090			
03	620 N	456	-0-	-164	-0-	456	2	Y	-0-	-0-	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-	-0-	
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	Y	-0-	-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-	-0-	
07	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-	-0-	
08	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	2	Y	-0-	-0-	
-----											
DOSS GU		WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716			
03	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	1586	2	Y	-0-	-0-	
04	1740 N	1220	-0-	-520	-0-	1220	2	Y	-0-	-0-	
05	1798 N	1283	-0-	-515	-0-	1283	2	Y	-0-	-0-	
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	Y	-0-	-0-	
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	Y	-0-	-0-	
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	Y	-0-	-0-	
-----											
DOSS GU		WELL #: 25		RRCID -> 243497		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996			
03	1461 N	1211	-0-	-250	-0-	1211	2	Y	-0-	-0-	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-	-0-	
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-	-0-	
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	Y	-0-	-0-	
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	Y	-0-	-0-	
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	Y	-0-	-0-	
-----											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930			
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	Y	-0-	-0-	
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2	Y	-0-	-0-	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	Y	-0-	-0-	
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-	-0-	
07	868 N	504	-0-	-364	-0-	504	2	Y	-0-	-0-	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936							
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	Y	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	Y	-0-	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	Y	-0-	-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-	-0-
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	Y	-0-	-0-
-----									
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539	
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	Y	-0-	-0-
04	780 N	741	-0-	-39	-0-	741 2	Y	-0-	-0-
05	837 N	670	-0-	-167	-0-	670 2	Y	-0-	-0-
06	780 N	324	-0-	-456	-0-	324 2	Y	-0-	-0-
07	775 N	336	-0-	-439	-0-	336 2	Y	-0-	-0-
08	682 N	506	-0-	-176	-0-	506 2	Y	-0-	-0-
-----									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 245118		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724	
03	961 N	752	-0-	-209	-0-	752 2	N	-0-	-0-
04	870 N	730	-0-	-140	-0-	730 2	N	-0-	-0-
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2	N	-0-	-0-
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	-0-
08	899 N	599	-0-	-300	-0-	599 2	N	-0-	-0-
-----									
SIMS, ALTON		WELL #: 13		RRCID -> 245142		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906	
03	1457 N	344	-0-	-1113	-0-	344 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	897	-0-	-63	-0-	897 2	Y	-0-	-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	Y	-0-	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	Y	-0-	-0-
-----									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 247043		COMPL. DATE 03/31/2014		TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786	
03	3100 N	1720	-0-	-1380	1176	1720 2	Y	-0-	-0-
04	2817 N	1641	-0-	-1176	-0-	1641 2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659 2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1410	-0-	-240	-0-	1410 2	Y	-0-	-0-
07	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2	Y	-0-	-0-
08	1674 N	1657	-0-	-17	-0-	1657 2	Y	-0-	-0-
-----									
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830	
03	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592 2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1466	-0-	-154	-0-	1466 2	Y	-0-	-0-
05	1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1340 2	Y	-0-	-0-
06	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218 2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1046	-0-	-473	-0-	1046 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	752	-0-	-581	-0-	752 2	Y	-0-	-0-
-----									
SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952	
03	1841 N	1447	-0-	-394	-0-	1447 2	Y	-0-	-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	Y	-0-	-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2	Y	-0-	-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	Y	-0-	-0-
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1317 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2	Y	-0-		-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2	Y	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-		-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	Y	-0-		-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	Y	-0-		-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	Y	-0-		-0-
-----										
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403		
03	2920 N	1663	-0-	-1257	-0-	1663 2	Y	-0-		-0-
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	Y	-0-		-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	Y	-0-		-0-
06	1410 N	1207	-0-	-203	-0-	1207 2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	1221 2	Y	-0-		-0-
08	1426 N	1186	-0-	-240	-0-	1186 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GU		WELL #: 17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437		
03	744 N	556	-0-	-188	-0-	556 2	Y	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	Y	-0-		-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	Y	-0-		-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2	Y	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450		
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	Y	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	Y	-0-		-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	Y	-0-		-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2	Y	-0-		-0-
-----										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 252351		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764		
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2	Y	-0-		-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2	Y	-0-		-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	802	-0-	-8	-0-	802 2	Y	-0-		-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-		-0-
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236		
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	Y	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 100936								
DOSS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152 2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462		
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	Y	-0-		-0-
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	329 2	Y	-0-		-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	Y	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058		
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	Y	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2	Y	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	Y	-0-		-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	Y	-0-		-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2	Y	-0-		-0-
-----										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616		
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	Y	-0-		-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	Y	-0-		-0-
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 2	Y	-0-		-0-
06	450 N	328	-0-	-122	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	385 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	325	-0-	-109	-0-	325 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870		
03	1581 N	1311	-0-	-270	-0-	1311 2	Y	-0-		-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	Y	-0-		-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	Y	-0-		-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1714 2	Y	-0-		-0-
08	1736 N	1707	-0-	-29	-0-	1707 2	Y	-0-		-0-
-----										
SIMS, ALTON		WELL #: 26		RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520		
03	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	Y	-0-		-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	475	-0-	-125	-0-	475 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 2	Y	-0-		-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	Y	-0-		-0-
-----										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651		
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	099216	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11252 - 11576
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	110 1	1624 2	N	-0-		-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	72 1	1098 2	N	-0-		-0-
05		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	81 1	1164 2	N	-0-		-0-
06		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	91 1	1286 2	N	-0-		-0-
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	81 1	1173 2	N	-0-		-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	88 1	1193 2	N	-0-		-0-
-----												
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11102 - 11415
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	15 1	218 2	N	1		2
04		240 N	228	-0-	-12	-0-	14 1	214 2	N	-0-	1 1	1
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	-0-		1
06		240 N	214	-0-	-26	-0-	14 1	200 2	N	-0-		1
07		248 N	232	-0-	-16	-0-	15 1	217 2	N	-0-		1
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	16 1	211 2	N	-0-		1
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11621 - 11727
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	21 1	308 2	N	-0-		-0-
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	18 1	280 2	N	-0-		-0-
05		341 N	311	-0-	-30	-0-	20 1	291 2	N	-0-		-0-
06		330 N	263	-0-	-67	-0-	17 1	246 2	N	-0-		-0-
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	19 1	269 2	N	-0-		-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	19 1	255 2	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.	11802 - 11926
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	114 1	1684 2	N	-0-		-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	100 1	1530 2	N	-0-		-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	96 1	1385 2	N	-0-		-0-
06		1650 N	1390	-0-	-260	-0-	92 1	1298 2	N	-0-		-0-
07		1674 N	1467	-0-	-207	-0-	95 1	1372 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1469	-0-	-19	-0-	101 1	1368 2	N	-0-		-0-
-----												
EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	11436 - 11746
03		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	118 1	1741 2	N	34		59
04		1830 N	1812	-0-	-18	-0-	111 1	1701 2	N	-0-	37 1	22
05		2015 N	1846	-0-	-169	-0-	120 1	1726 2	N	-0-		22
06		1830 N	1351	-0-	-479	-0-	89 1	1262 2	N	-0-		22
07		1860 N	1585	-0-	-275	-0-	103 1	1482 2	N	-0-		22
*08		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	140 1	1889 2	N	-0-		22
-----												
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	11421 - 12034
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77 1	1132 2	N	-0-		-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	58 1	880 2	N	-0-		-0-
05		868 N	243	-0-	-625	-0-	16 1	227 2	N	-0-		-0-
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	81 1	1144 2	N	-0-		-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	67 1	963 2	N	-0-		-0-
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	73 1	992 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405								
EVERETT		WELL #: 4		RRCID -> 140417		COMPL. DATE 12/14/1991		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	147 1	2158 2	N	12	21
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	13 9	2045 2	N	-0-	13 1
05	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	134 1	2109 2	N	-0-	8
06	2250 N	1801	-0-	-449	-0-	146 1	1682 2	N	-0-	8
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	119 1	2177 2	N	-0-	8
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	151 1	2253 2	N	-0-	8
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	167 1	2253 2	N	-0-	8
EVERETT		WELL #: 5		RRCID -> 140636		COMPL. DATE 12/21/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610		
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	106 1	1562 2	N	7	13
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	8 9	1582 2	N	-0-	8 1
05	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	104 1	1438 2	N	-0-	5
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	100 1	1674 2	N	-0-	5
07	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	118 1	1445 2	N	-0-	5
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	100 1	1748 2	N	-0-	5
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	129 1	1748 2	N	-0-	5
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 140749		COMPL. DATE 01/22/1992		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967		
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	73 1	613 2	N	-0-	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	70 1	602 2	N	-0-	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	74 1	621 2	N	-0-	-0-
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	69 1	547 2	N	-0-	-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	73 1	603 2	N	-0-	-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	77 1	615 2	N	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 4		RRCID -> 154886		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666		
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-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 5		RRCID -> 158916		COMPL. DATE 03/31/1996		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820		
03	744 N	659	-0-	-85	-0-	42 1	617 2	N	-0-	-0-
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	39 1	596 2	N	-0-	-0-
05	651 N	645	-0-	-6	-0-	42 1	603 2	N	-0-	-0-
06	630 N	484	-0-	-146	-0-	32 1	452 2	N	-0-	-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43 1	623 2	N	-0-	-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	43 1	583 2	N	-0-	-0-
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 6		RRCID -> 161179		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719		
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	44 1	602 2	Y	-0-	-0-
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	41 1	631 2	Y	-0-	-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44 1	635 2	Y	-0-	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57 1	808 2	Y	-0-	-0-
07	682 N	255	-0-	-427	-0-	17 1	238 2	Y	-0-	-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	49 1	657 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	11653 - 11997				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	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-
-----																
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	11636 - 11989				
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	159	1	2338	2	N	-0-				-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	192	1	2929	2	N	-0-				-0-
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	128	1	1852	2	N	-0-				-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	156	1	2202	2	N	-0-				-0-
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	142	1	2050	2	N	-0-				-0-
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	87	1	1177	2	N	-0-				-0-
-----																
EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11148 - 11276				
03	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	93	1	1363	2	N	10				17
							11	9								
04	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	74	1	1128	2	N	-0-	11	1		6
05	1643	N	1098	-0-	-545	-0-	71	1	1027	2	N	-0-				6
06	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	72	1	1025	2	N	-0-				6
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	145	1	2096	2	N	-0-				6
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	110	1	1485	2	N	-0-				6
-----																
TERRY "D"		WELL #:		3	RRCID ->	181287	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	11797 - 11911				
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-				-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-				-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-				-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	2	N	-0-				-0-
07	1333	N	1167	-0-	-166	-0-	33	1	1134	2	N	-0-				-0-
08	1023	N	817	-0-	-206	-0-	14	1	803	2	N	-0-				-0-
-----																
BARGER, H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183729	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11288 - 11363				
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	52	1	2064	2	N	-0-				-0-
05	961	N	777	-0-	-184	-0-	777	2			N	-0-				-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-				-0-
07	2201	N	1414	-0-	-787	-0-	38	1	1376	2	N	-0-				-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
REED "R"		WELL #: 2		RRCID -> 185843		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12254		PERF.11764 - 12056		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	153	1	2251	2	N	-0-	-0-
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	140	1	2144	2	N	-0-	-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	160	1	2307	2	N	-0-	-0-
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	191	1	2701	2	N	-0-	-0-
07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	157	1	2261	2	N	-0-	-0-
08	2418 N	2357	-0-	-61	-0-	162	1	2195	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBROUGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11520 - 12637		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	N	-0-	-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	41	1	1440	2	N	-0-	-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	33	1	1849	2	N	-0-	-0-
-----												
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12835		PERF.11541 - 12683		
03	930 X	511	-0-	-419	-0-	511	2			N	-0-	-0-
04	600 N	396	-0-	-204	-0-	10	1	386	2	N	-0-	-0-
05	682 N	91	-0-	-591	-0-	91	2			N	-0-	-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	-0-
07	403 N	216	-0-	-187	-0-	6	1	210	2	N	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191871		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11560 - 12576		
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	-0-
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	N	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	19	1	646	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	17	1	933	2	N	-0-	-0-
-----												
TERRY "D"		WELL #: 5		RRCID -> 191882		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11715 - 11802		
03	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	337	1	1064	2	N	-0-	57
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	-0-	57
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	338	1	1172	2	N	-0-	57
06	1350 N	813	-0-	-537	-0-	55	1	758	2	N	-0-	57
07	1395 N	724	-0-	-671	-0-	60	1	664	2	N	-0-	57
*08	1519 N	753	-0-	-766	-0-	45	1	708	2	N	-0-	57
-----												
BARGER, H. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	25	1	989	2	N	-0-	-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	N	-0-	-0-
07	1054 N	414	-0-	-640	-0-	12	1	402	2	N	-0-	-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	369	2	N	-0-	-0-
-----												
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770		
03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	4	1	127	2	N	-0-	-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	3	1	94	2	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #: 3		RRCID -> 192731		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250								
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	125	1	1844	2	N	35				61
							39	9								
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	-0-	39	1		22
05	2046	N	1559	-0-	-487	-0-	101	1	1458	2	N	-0-				22
06	1950	N	1763	-0-	-187	-0-	116	1	1647	2	N	-0-				22
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	119	1	1712	2	N	-0-				22
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	134	1	1810	2	N	-0-				22
-----																
TERRY "D"		WELL #: 4		RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796								
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-				-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	22	1	878	2	N	-0-				-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	24	1	755	2	N	-0-				-0-
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	19	1	672	2	N	-0-				-0-
08	806	N	663	-0-	-143	-0-	12	1	651	2	N	-0-				-0-
-----																
BARGER, H. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385								
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	337	1	2144	2	N	-0-				-0-
04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	98	1	2382	2	N	-0-				-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	338	1	2399	2	N	-0-				-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	96	1	2028	2	N	-0-				-0-
07	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	118	1	2680	2	N	-0-				-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	78	1	2563	2	N	-0-				-0-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630								
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				20
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	73	1	2910	2	N	-0-				20
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-				20
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	50	1	1567	2	N	-0-				20
07	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	50	1	1748	2	N	-0-				20
*08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	27	1	1517	2	N	-0-				20
-----																
BARGER, H. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359								
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	2	N	-0-				-0-
04	1110	N	924	-0-	-186	-0-	23	1	901	2	N	-0-				-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1649	2	N	-0-				-0-
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	90	1	2642	2	N	-0-				-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	N	-0-				-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	50	1	2844	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
TERRY "D"		WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48 N	48	-0-	-0-	-0-			47	2	N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
-----																
TERRY "D"		WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877								
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	73	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	85	1	2659	2	N	-0-					-0-
07	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	70	1	2456	2	N	-0-					-0-
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	28	1	1602	2	N	-0-					-0-
-----																
REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746								
03	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					17
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					17
05	372 N	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					17
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	59	2			N	-0-					17
07	434 N	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					17
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					17
-----																
BARGER, H. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507								
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	34	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	639	-0-	-591	-0-	20	1	619	2	N	-0-					-0-
07	1271 N	899	-0-	-372	-0-	25	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	16	1	896	2	N	-0-					-0-
-----																
TERRY "D"		WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782								
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	337	1	2249	2	N	-0-					98
04	1050 X	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	N	-0-					98
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	338	1	1740	2	N	-0-					98
06	1050 X	409	-0-	-641	-0-	43	1	366	2	N	-0-					98
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	2	N	-0-					98
08	1085 X	510	-0-	-575	-0-	41	1	469	2	N	-0-					98
-----																
TERRY "D"		WELL #: 7		RRCID -> 197141		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766								
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					30
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	23	1	733	2	N	-0-					30
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	422	2	N	-0-					30
*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	22	1	1213	2	N	-0-					30
-----																
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 198034		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713								
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	32	1	1266	2	N	-0-					-0-
05	1085 N	603	-0-	-482	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	1050 N	163	-0-	-887	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
07	1085 N	651	-0-	-434	-0-	18	1	633	2	N	-0-					-0-
08	589 N	543	-0-	-46	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11530 - 12610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2		N	-0-			-0-
04	2683	N	2087	-0-	-596	-0-	51	1	2036	2	N	-0-		-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	2	N	-0-		-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-		-0-
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	20	1	1155	2	N	-0-		-0-
-----														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198355		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11630 - 12693				
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-
-----														
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068		PERF.11716 - 12828				
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-
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 198712		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 11660		PERF.11370 - 11376				
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	38	1	1512	2	N	-0-		-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
06	1410	N	1172	-0-	-238	-0-	36	1	1136	2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	32	1	1112	2	N	-0-		-0-
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	20	1	1107	2	N	-0-		-0-
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199630		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 11701		PERF.11316 - 11485				
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
04	1560	N	927	-0-	-633	-0-	23	1	904	2	N	-0-		-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	32	1	993	2	N	-0-		-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	39	1	1370	2	N	-0-		-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	21	1	1157	2	N	-0-		-0-
-----														
GILLIAM UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552				
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			9
04	1230	N	959	-0-	-271	-0-	23	1	936	2	N	-0-		9
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			9
06	1110	N	831	-0-	-279	-0-	26	1	805	2	N	-0-		9
07	992	N	727	-0-	-265	-0-	20	1	707	2	N	-0-		9
*08	930	N	707	-0-	-223	-0-	12	1	695	2	N	-0-		9
-----														
BARGER, H. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390				
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	2	N	-0-		-0-
05	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	2		N	-0-			-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	20	1	618	2	N	-0-		-0-
07	806	N	594	-0-	-212	-0-	17	1	577	2	N	-0-		-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	9	1	533	2	N	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BARGER, H. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-					-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	53 1	2135	2	N	-0-					-0-
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2			N	-0-					-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	38 1	1207	2	N	-0-					-0-
07		1953 N	1796	-0-	-157	-0-	50 1	1746	2	N	-0-					-0-
08		1953 N	1340	-0-	-613	-0-	23 1	1317	2	N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706								
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2			N	-0-					-0-
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31 1	1241	2	N	-0-					-0-
05		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-					-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	30 1	954	2	N	-0-					-0-
07		1116 N	761	-0-	-355	-0-	21 1	740	2	N	-0-					-0-
08		837 N	801	-0-	-36	-0-	14 1	787	2	N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574								
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-					17
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	6 1	236	2	N	-0-					17
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2			N	-0-					17
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-					17
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					17
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					17
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822								
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-					-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BARGER, H. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462								
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-					-0-
04		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	67 1	2691	2	N	-0-					-0-
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2			N	-0-					-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	56 1	1762	2	N	-0-					-0-
07		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	59 1	2074	2	N	-0-					-0-
08		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	38 1	2169	2	N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	4 1	150	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		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699								
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	8 1	953	2	N	-0-					-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	5 1	188	2	N	-0-					-0-
05		124 N	49	-0-	-75	-0-	7 1	42	2	N	-0-					-0-
06		930 N	454	-0-	-476	-0-	20 1	434	2	N	-0-					-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429	2	N	-0-					-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	11 1	610	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C * CODE	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
SCARBOROUGH UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665					
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-
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786					
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			156
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			156
05	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2		N	-0-			156
06	2550 N	1703	-0-	-847	-0-	1703	2		N	-0-			156
07	2511 N	1332	-0-	-1179	-0-	1332	2		N	-0-			156
*08	2573 N	1670	-0-	-903	-0-	1670	2		N	-0-			156
REED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720					
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1315	2	N	-0-		64
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	30	1	1218	2	N	-0-		64
05	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	31	1	1226	2	N	-0-		64
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	30	1	1222	2	N	-0-		64
07	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	31	1	1177	2	N	-0-		64
*08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	-0-		64
REED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216678		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133					
03	2790 X	2313	-0-	-477	-0-	2313	2		N	-0-			23
04	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			23
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			23
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2		N	-0-			23
07	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2		N	-0-			23
*08	2790 X	1644	-0-	-1146	-0-	1644	2		N	-0-			23
REED UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 217273		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140					
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	493	-0-	-964	-0-	493	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
REED UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217888		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	31 1	2	N	26	188 1	37
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	29 9	2	N	8	8 8	37
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	30 1	2	N	3		40
06	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	9 9	2	N	8	8 8	40
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	31 1	2	N	-0-		40
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	31 1	2	N	-0-		40
-----											
REED UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217891		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164			
03	992 N	816	-0-	-176	-0-	816 2		N	-0-		23
04	960 N	739	-0-	-221	-0-	739 2		N	-0-		23
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-		23
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		23
07	775 N	594	-0-	-181	-0-	594 2		N	-0-		23
*08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		23
-----											
REED UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218161		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133			
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574			
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	41 1	2	N	-0-		-0-
05	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 2		N	-0-		-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	28 1	2	N	-0-		-0-
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	40 1	2	N	-0-		-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	25 1	2	N	-0-		-0-
-----											
BARGER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494			
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5 1	2	N	-0-		-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	843	-0-	-177	-0-	26 1	2	N	-0-		-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	13 1	2	N	-0-		-0-
08	620 N	461	-0-	-159	-0-	8 1	2	N	-0-		-0-
-----											
H. BARGER UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561			
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-		17
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		17
05	465 N	194	-0-	-271	-0-	194 2		N	-0-		17
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		17
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		17
*08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-		17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVERETT		WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	8401 X	8045	-0-	-356	-0-	541	1	7504	2	N	-0-
04	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	542	1	7812	2	N	-0-
05	8711 X	6490	-0-	-2221	-0-	450	1	6040	2	N	-0-
06	8430 X	6542	-0-	-1888	-0-	460	1	6082	2	N	-0-
07	8711 X	6601	-0-	-2110	-0-	457	1	6144	2	N	-0-
08	8618 X	6921	-0-	-1697	-0-	505	1	6416	2	N	-0-
-----											
BARGER, H. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565			
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	15
04	660 N	268	-0-	-392	-0-	7	1	261	2	N	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	15
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	15
07	279 N	20	-0-	-259	-0-	1	1	19	2	N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
-----											
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990			
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-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 12H		RRCID -> 234559		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931			
03	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	405	1	5501	2	N	43
						47	9				128
04	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	410	1	5799	2	N	-0-
05	5890 X	5631	-0-	-259	-0-	394	1	5237	2	N	-0-
06	5760 X	3351	-0-	-2409	-0-	249	1	3102	2	N	-0-
07	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	409	1	5460	2	N	-0-
08	6417 X	4400	-0-	-2017	-0-	332	1	4068	2	N	-0-
-----											
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 245115		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645			
03	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	326	1	4804	2	N	-0-
04	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	295	1	4507	2	N	-0-
05	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	305	1	4399	2	N	-0-
06	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	284	1	4017	2	N	-0-
07	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	261	1	3760	2	N	-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	262	1	3542	2	N	-0-
-----											
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 13H		RRCID -> 249225		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840			
03	7161 X	6043	-0-	-1118	-0-	413	1	5630	2	N	-0-
04	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	549	1	7926	2	N	-0-
05	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	539	1	7330	2	N	-0-
06	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	475	1	6297	2	N	-0-
07	8339 X	5907	-0-	-2432	-0-	412	1	5495	2	N	-0-
08	8339 X	7172	-0-	-1167	-0-	523	1	6649	2	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
EVERETT		WELL #: 12H		RRCID -> 255705		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 11634		PERF.11910 - 14210					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	281 1	4145 2	N		-0-				-0-
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	250 1	3811 2	N		-0-				-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	298 1	4305 2	N		-0-				-0-
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	383 1	5413 2	N		-0-				-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	302 1	4354 2	N		-0-				-0-
08	4588	X	1021	-0-	-3567	-0-	70 1	951 2	N		-0-				-0-
-----															
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 256522		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13546		PERF.11820 - 13100					
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	244 1	3601 2	Y		-0-				-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	190 1	2898 2	Y		-0-				-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	229 1	3305 2	Y		-0-				-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	200 1	2824 2	Y		-0-				-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	229 1	3300 2	Y		-0-				-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	235 1	3185 2	Y		-0-				-0-
-----															
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 15		RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785					
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	244 1	3599 2	Y		-0-				-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	379 1	5789 2	Y		-0-				-0-
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	352 1	5073 2	Y		-0-				-0-
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	341 1	4827 2	Y		-0-				-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	242 1	3498 2	Y		-0-				-0-
08	3999	X	3737	-0-	-262	-0-	257 1	3480 2	Y		-0-				-0-
-----															
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730					
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	115 1	1233 2	N		-0-				-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	158 1	1959 2	N		-0-				-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	167 1	1959 2	N		-0-				-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	148 1	1665 2	N		-0-				-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	174 1	2055 2	N		-0-				-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	178 1	1992 2	N		-0-				-0-
-----															
MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440					
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	406 1	5523 2	N		28	189 1			140
04	5460	X	2435	-0-	-3025	-0-	178 1	2257 2	N		-0-				140
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	592 1	8089 2	N		-0-				140
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	474 1	6280 2	N		132				272
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	489 1	6614 2	N		2	187 1			87
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	518 1	6579 2	N		-0-				87
-----															
MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628					
03	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	141 1	2070 2	Y		-0-				-0-
04	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	125 1	1914 2	Y		-0-				-0-
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	139 1	2009 2	Y		-0-				-0-
06	2130	N	1902	-0-	-228	-0-	126 1	1776 2	Y		-0-				-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	140 1	2018 2	Y		-0-				-0-
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	151 1	2046 2	Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	9300 X	7930	-0-	-1370	-0-	368	1	7562	2	N	-0-		1
04	9000 X	7572	-0-	-1428	-0-	352	1	7211	2	N	8	3 1	6
05	9207 X	7546	-0-	-1661	-0-	349	1	7191	2	N	5	3 1	8
06	7740 X	7164	-0-	-576	-0-	366	1	6792	2	N	5	7 1	6
07	7967 X	6621	-0-	-1346	-0-	337	1	6273	2	N	10	13 1	3
08	7936 X	7384	-0-	-552	-0-	350	1	7032	2	N	2	2 1	3
-----													
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720	
03	3100 N	3375	-0-	275	275	214	1	3150	2	Y	10		18
04	3000 N	2940	-0-	-60	215	181	1	2759	2	Y	-0-	11 1	7
05	2930 N	2715	-0-	-215	-0-	176	1	2539	2	Y	-0-		7
06	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	162	1	2298	2	Y	-0-		7
07	2883 X	2793	-0-	-90	-0-	181	1	2612	2	Y	-0-		7
*08	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	210	1	2837	2	Y	-0-		7
-----													
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814	
03	2900 N	2440	-0-	-460	-0-	155	1	2285	2	Y	-0-		-0-
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	123	1	1882	2	Y	-0-		-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	193	1	2778	2	Y	-0-		-0-
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	160	1	2259	2	Y	-0-		-0-
07	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	165	1	2377	2	Y	-0-		-0-
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	177	1	2391	2	Y	-0-		-0-
-----													
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10603	- 14124	
03	7316 X	6678	-0-	-638	-0-	310	1	6368	2	N	-0-		1
04	7080 X	5691	-0-	-1389	-0-	265	1	5414	2	N	11	4 1	8
05	7316 X	6329	-0-	-987	-0-	293	1	6025	2	N	10	5 1	13
06	6480 X	5650	-0-	-830	-0-	288	1	5354	2	N	7	10 1	10
07	6665 X	5890	-0-	-775	-0-	299	1	5574	2	N	15	20 1	5
08	6665 X	6612	-0-	-53	-0-	313	1	6296	2	N	3	3 1	5
-----													
L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686	
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	142	1	2916	2	N	-0-		-0-
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	126	1	2584	2	N	3	1 1	2
05	3193 X	1614	-0-	-1579	-0-	75	1	1536	2	N	3	2 1	3
06	3090 X	1208	-0-	-1882	-0-	62	1	1146	2	N	-0-	1 1	2
07	3193 X	1081	-0-	-2112	-0-	55	1	1024	2	N	2	3 1	1
08	3069 X	1762	-0-	-1307	-0-	84	1	1678	2	N	-0-	1 1	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022
M	O	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		7099 X	5696	-0-	-1403	-0-	264 1	5432 2	N	-0-		-0-
04		6870 X	5399	-0-	-1471	-0-	248 1	5071 2	N	73	19 1	54
							80 9					
05		7099 X	4716	-0-	-2383	-0-	215 1	4420 2	N	74	46 1	82
							81 9					
06		6300 X	3792	-0-	-2508	-0-	192 1	3559 2	N	37	30 1	89
							41 9					
07		5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	219 1	4085 2	N	60	42 1	107
							66 9					
08		5704 X	4356	-0-	-1348	-0-	207 1	4149 2	N	-0-	32 1	75
-----												
BURLESON-MCBAY		WELL #:		7H	RRCID ->	265699	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 14360
03		4309 X	2665	-0-	-1644	-0-	124 1	2541 2	Y	-0-		1
04		4350 X	2417	-0-	-1933	-0-	113 1	2304 2	Y	-0-		1
05		4495 X	2217	-0-	-2278	-0-	103 1	2114 2	Y	-0-		1
06		4350 X	1788	-0-	-2562	-0-	91 1	1697 2	Y	-0-		1
07		3906 X	2003	-0-	-1903	-0-	100 1	1863 2	Y	36		37
							40 9					
08		2666 X	2639	-0-	-27	-0-	125 1	2514 2	Y	-0-		37
-----												
GILLIAM UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	271861	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11480	- 12614
03		1147 N	1024	-0-	-123	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
04		1050 N	476	-0-	-574	-0-	12 1	464 2	N	-0-		-0-
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-		-0-
06		990 N	218	-0-	-772	-0-	7 1	211 2	N	-0-		-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	17 1	585 2	N	-0-		-0-
08		930 N	357	-0-	-573	-0-	6 1	351 2	N	-0-		-0-
-----												
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U		WELL #:		1HA	RRCID ->	284175	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL DEPTH	10220	PERF.10582	- 15902
03		26257 X	21908	-0-	-4349	-0-	1129 1	20779 2	N	-0-		44
04		25410 X	23018	-0-	-2392	-0-	1188 1	21830 2	N	-0-		44
05		26257 X	24791	-0-	-1466	-0-	1217 1	23574 2	N	-0-		44
06		21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	1223 1	20480 2	N	-0-		44
07		23777 X	20367	-0-	-3410	-0-	1125 1	19242 2	N	-0-		44
08		24800 X	21628	-0-	-3172	-0-	1096 1	20532 2	N	-0-		44
-----												
NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #:		1HA	RRCID ->	284368	COMPL. DATE	11/05/2017	TOTAL DEPTH	11223	PERF.12580	- 18184
03		21080 X	18880	-0-	-2200	-0-	876 1	18004 2	N	-0-		-0-
04		20400 X	18308	-0-	-2092	-0-	847 1	17328 2	N	121	38 1	83
							133 9					
05		21080 X	19783	-0-	-1297	-0-	912 1	18773 2	N	89	46 1	126
							98 9					
06		18390 X	16851	-0-	-1539	-0-	857 1	15917 2	N	70	98 1	98
							77 9					
07		18910 X	17425	-0-	-1485	-0-	879 1	16382 2	N	149	121 1	126
							164 9					
08		19778 X	17669	-0-	-2109	-0-	837 1	16803 2	N	26	32 1	120
							29 9					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SHELLEY 'A'		//CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
		WELL #:	1	RRCID -> 158522	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12075 - 12111	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	1519 X	1346	-0-	-173	-0-	69 1 1277 2 Y	-0-	
04	1470 X	1240	-0-	-230	-0-	65 1 1175 2 Y	-0-	
05	1519 X	1261	-0-	-258	-0-	76 1 1185 2 Y	-0-	
06	1470 X	1187	-0-	-283	-0-	58 1 1129 2 Y	-0-	
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	71 1 1636 2 Y	-0-	
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	113 1 2303 2 Y	-0-	
-----								
SHELLEY 'A'		WELL #:	2	RRCID -> 171812	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11482 - 11833	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31 1 577 2 Y	-0-	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43 1 765 2 Y	-0-	
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	27 1 425 2 Y	-0-	
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	44 1 856 2 Y	-0-	
07	558 N	380	-0-	-178	-0-	16 1 364 2 Y	-0-	
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	30 1 607 2 Y	-0-	
-----								
SHELLEY "A"		WELL #:	3	RRCID -> 187696	COMPL. DATE 01/04/2002	TOTAL DEPTH 12297	PERF.12094 - 12144	
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	128 1 2378 2 Y	-0-	
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	116 1 2077 2 Y	-0-	
05	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	100 1 1566 2 Y	-0-	
06	1650 N	1447	-0-	-203	-0-	71 1 1376 2 Y	-0-	
07	1705 N	930	-0-	-775	-0-	39 1 891 2 Y	-0-	
08	1674 N	1318	-0-	-356	-0-	62 1 1256 2 Y	-0-	
-----								
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE		386310	WELL #:	1 L	RRCID -> 065954	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787 - 11976
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	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2 Y	-0-	
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2 Y	-0-	
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2 Y	-0-	
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2 Y	-0-	
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2 Y	-0-	
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2 Y	-0-	
-----								
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 083717	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 13170	PERF.11172 - 12847	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2 Y	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2 Y	-0-	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2 Y	-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2 Y	-0-	
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2 Y	-0-	
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2 Y	-0-	



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122222	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10532 - 11650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-		-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-		-0-
06		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2	N	-0-		-0-
07		186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2	N	-0-		-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
-----												
REED "R"		WELL #:		1	RRCID ->	140719	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11274 - 11495	
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-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11346 - 11484	
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		-0-
04		480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2	Y	-0-		-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	Y	-0-		-0-
06		960 N	428	-0-	-532	-0-	428	2	Y	-0-		-0-
07		465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2	Y	-0-		-0-
08		434 N	431	-0-	-3	-0-	431	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		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-		-0-
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF. 8364 - 11684	
03		2108 N	1946	-0-	-162	-0-	1946	2	N	-0-		-0-
04		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1917	2	N	-0-		-0-
05		2294 N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2	N	-0-		-0-
06		1890 N	1770	-0-	-120	-0-	1770	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1878	-0-	-106	-0-	1878	2	N	-0-		-0-
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	147373	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10521 - 12848	
03		806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2	Y	-0-		-0-
04		750 N	691	-0-	-59	-0-	691	2	Y	-0-		-0-
05		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	Y	-0-		-0-
06		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2	Y	-0-		-0-
07		713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2	Y	-0-		-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148437	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	11846	PERF. 8622 - 11728	
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-		-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-		-0-
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
08		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	148703	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8356 - 11509		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	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-
-----														
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148922	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	8230 - 11746		
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
-----														
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148983	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	12753	PERF.	8306 - 8700		
03	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-			-0-
04	330 N	283	-0-	-47	-0-	281	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	N	2	2	8	-0-
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-			-0-
-----														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149546	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11459 - 11663		
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 #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11525 - 11760		
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-
-----														
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	8464 - 12032		
03	1953 N	1570	-0-	-383	-0-	1570	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	1497	-0-	-123	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-			-0-
06	1530 N	1335	-0-	-195	-0-	1335	2			Y	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	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	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUDSON "A"		WELL #: 3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 11760		PERF. 8319 - 11596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2	N	-0-	-0-	-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 11912		PERF. 8414 - 11769	
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281 2	N	-0-	-0-	-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	-0-	-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356 2	N	-0-	-0-	-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-
08	341	N	183	-0-	-158	-0-	183 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11821		PERF. 8283 - 11700	
03	775	N	768	-0-	-7	-0-	768 2	N	-0-	-0-	-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	N	-0-	-0-	-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-	-0-	-0-
06	750	N	740	-0-	-10	-0-	740 2	N	-0-	-0-	-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772 2	N	-0-	-0-	-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8345 - 11376	
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-	-0-	-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345 2	N	-0-	-0-	-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-	-0-	-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8374 - 11572	
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-	-0-	-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-	-0-	-0-
08	806	N	531	-0-	-275	-0-	531 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8337 - 11585	
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1861 2	13 9	N	12	12 1
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2		N	-0-	-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2153 2	28 9	N	25	25 8
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-	-0-
07	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2919 2	4 9	N	4	4 8
08	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2831 2	7 9	N	6	6 8
-----											
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153467		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 8264 - 11760	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153520		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				60
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153805		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396		
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-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-
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-
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154505		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637		
03	0	N	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 2		RRCID -> 154672		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574		
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085 2	2 9	N	-0-
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	1275 2	3 9	N	-0-
06	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	1228 2		N	-0-
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1374 2	1 9	N	-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350 2	1 9	N	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 154747		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560		
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 155570		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710		
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768 2		N	-0-
04	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	1669 2		N	-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662 2		N	-0-
08	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709 2		N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155993		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 155996		COMPL. DATE 08/03/1995		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2		N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2		N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 3		RRCID -> 158083		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652								
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159084		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726								
03	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2		N	-0-					-0-
04	3840	X	3353	-0-	-487	-0-	3351	2	2	9	N	2	2	1		-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3337	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*06	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	3481	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596								
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	1		-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		-0-
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2	N	-0-		-0-
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	369 2	N	-0-		-0-
06	510 N	298	-0-	-212	-0-	298 2	N	-0-		-0-
07	403 N	211	-0-	-192	-0-	211 2	N	-0-		-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 2	N	-0-		-0-
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660		
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 2	N	-0-		-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-		-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 2	N	-0-		-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2	N	-0-		-0-
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631		
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-
-----										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902		
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542 2	N	-0-		-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2	N	-0-		-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-		-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
-----										
WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330		
03	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2	Y	-0-		-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2	Y	-0-		-0-
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	997	-0-	-23	-0-	997 2	Y	-0-		-0-
07	1178 N	947	-0-	-231	-0-	947 2	Y	-0-		-0-
08	1147 N	903	-0-	-244	-0-	903 2	Y	-0-		-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128		
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954 2	N	-0-		-0-
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	981 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	909 2	N	-0-		-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-		-0-
08	992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2	N	-0-		-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 11		RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870		
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-		-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-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.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-	-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		Y	-0-	-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		Y	-0-	-0-
06	810 N	434	-0-	-376	-0-	434 2		Y	-0-	-0-
07	837 N	187	-0-	-650	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
08	837 N	104	-0-	-733	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805		
03	3100 N	5780	-0-	2680	6235	5780 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	5166	-0-	2166	8401	5166 2		Y	-0-	-0-
05	12477 X	4076	-0-	-8401	-0-	4076 2		Y	-0-	-0-
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		Y	-0-	-0-
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		Y	-0-	-0-
08	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 8		RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823		
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 #: 11		RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862		
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 #: 12		RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785		
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		Y	-0-	-0-
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-	-0-
05	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		Y	-0-	-0-
06	2730 X	2396	-0-	-334	-0-	2396 2		Y	-0-	-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		Y	-0-	-0-
08	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795		
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-	-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		Y	-0-	-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		Y	-0-	-0-
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		Y	-0-	-0-
07	1891 N	1272	-0-	-619	-0-	1272 2		Y	-0-	-0-
08	2139 N	1924	-0-	-215	-0-	1924 2		Y	-0-	-0-
-----										
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 179436		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033		PERF.10581 - 12848	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		Y	-0-		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-		-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-		-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	942	-0-	-81	-0-	942 2		Y	-0-		-0-
08	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980 2		Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 11028	
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		Y	-0-		-0-
04	1320 N	1299	-0-	-21	-0-	1299 2		Y	-0-		-0-
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		Y	-0-		-0-
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		Y	-0-		-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		Y	-0-		-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 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	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		Y	-0-		-0-
04	750 N	636	-0-	-114	-0-	636 2		Y	-0-		-0-
05	775 N	463	-0-	-312	-0-	463 2		Y	-0-		-0-
06	720 N	409	-0-	-311	-0-	409 2		Y	-0-		-0-
07	651 N	480	-0-	-171	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 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	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1206 2		Y	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-
05	992 N	941	-0-	-51	-0-	939 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	796	-0-	-599	-0-	795 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10512 - 12756	
03	2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2777 2		Y	-0-		-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2		Y	-0-		-0-
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2686 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		Y	-0-		-0-
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3476 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	3410 X	2477	-0-	-933	-0-	2474 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
-----											
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF. 8506 - 8977	
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	182 2		Y	-0-		-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
08	217 N	76	-0-	-141	-0-	76 2		Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11065 - 12871	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-	-0-
04	1200 N	972	-0-	-228	-0-	972	2		Y	-0-	-0-
05	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2		Y	-0-	-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		Y	-0-	-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-	-0-
08	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2		Y	-0-	-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10746 - 12828	
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-	-0-
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		Y	-0-	-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-	-0-
06	960 N	938	-0-	-22	-0-	938	2		Y	-0-	-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		Y	-0-	-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		Y	-0-	-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 181780		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12904		PERF.10556 - 12789	
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		Y	-0-	-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-	-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	7864	-0-	4864	-0-	4864	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	9685	-0-	6585	-0-	11449	2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	9276	-0-	6176	-0-	17625	2		Y	-0-	-0-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181864		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13034		PERF.12068 - 12912	
03	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1 9	Y	1	8
04	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1 9	Y	1	8
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2351	2	1 9	Y	1	8
06	2130 N	1901	-0-	-229	-0-	1900	2	1 9	Y	1	8
07	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1938	2	1 9	Y	1	8
08	2201 N	1839	-0-	-362	-0-	1838	2	1 9	Y	1	8
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 10		RRCID -> 181996		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12955		PERF.10745 - 12827	
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-	-0-
05	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2		Y	-0-	-0-
06	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2		Y	-0-	-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-	-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8291 - 12916	
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3359	-0-	359	-0-	3359	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	11777	-0-	8677	-0-	9036	2	1 9	Y	1	8
06	3000 N	1415	-0-	-1585	-0-	7451	2		Y	-0-	-0-
07	9966 X	2515	-0-	-7451	-0-	2512	2	3 9	Y	3	8
08	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2 9	Y	2	8
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 12825	
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		Y	-0-	-0-
04	3090 X	1610	-0-	-1480	-0-	1610	2		Y	-0-	-0-
05	3193 X	1635	-0-	-1558	-0-	1633	2	2 9	Y	2	8
06	3090 X	2315	-0-	-775	-0-	2315	2		Y	-0-	-0-
07	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	2336	2	2 9	Y	2	8
08	3193 X	1940	-0-	-1253	-0-	1938	2	2 9	Y	2	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	995 2		Y	-0-			-0-
04	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2		Y	-0-			-0-
05	992 N	906	-0-	-86	-0-	906 2		Y	-0-			-0-
06	960 N	826	-0-	-134	-0-	826 2		Y	-0-			-0-
07	992 N	845	-0-	-147	-0-	845 2		Y	-0-			-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	821 2		Y	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792				
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		Y	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		Y	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-
06	930 N	429	-0-	-501	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		Y	-0-			-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786				
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2		Y	-0-			-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-			-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3087	-0-	87	87	3087 2		Y	-0-			-0-
07	1845 N	1758	-0-	-87	-0-	1758 2		Y	-0-			-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	137 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		Y	-0-			-0-
08	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		Y	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841				
03	1116 N	234	-0-	-882	-0-	234 2		Y	-0-			-0-
04	990 N	249	-0-	-741	-0-	249 2		Y	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	311	-0-	-185	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836				
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		Y	-0-			-0-
04	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3197	-0-	97	97	3197 2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3148	-0-	148	245	3148 2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3079	-0-	-21	224	3079 2		Y	-0-			-0-
08	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	1633 2		Y	-0-			-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748				
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-			-0-
04	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420 2		Y	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1361	-0-	-79	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1391 2		Y	-0-			-0-
08	1550 N	940	-0-	-610	-0-	940 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914		PERF.10510 - 12776
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			-0-
04	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			-0-
05	3410 X	3366	-0-	-44	-0-	3366	2			-0-
06	3300 X	2311	-0-	-989	-0-	2311	2			-0-
07	3410 X	2615	-0-	-795	-0-	2615	2			-0-
08	3410 X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 12915
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			-0-
04	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			-0-
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3328	2	17	9	-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	2	7	9	-0-
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3331	2	9	9	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10600 - 12765
03	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			-0-
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-
-----										
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			-0-
07	496 N	295	-0-	-201	-0-	295	2			-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1	9	-0-
06	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			-0-
07	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3006	2	1	9	-0-
08	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			-0-
04	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			-0-
05	2046 N	736	-0-	-1310	-0-	736	2			-0-
06	1890 N	902	-0-	-988	-0-	902	2			-0-
07	1054 N	863	-0-	-191	-0-	863	2			-0-
08	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 17		RRCID -> 184427		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10496 - 12812
03	0 N	-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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 18		RRCID -> 184952		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10992 - 12911						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-		1844	2		Y	-0-				-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2		Y	-0-				-0-
05	1767	N	1628	-0-	-139	-0-		1628	2		Y	-0-				-0-
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-		1767	2		Y	-0-				-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		2079	2		Y	-0-				-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	2		Y	-0-				-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 185053		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10582 - 12907						
03	2573	N	2483	-0-	-90	-0-		2483	2		Y	-0-				-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-		2137	2		Y	-0-				-0-
05	2542	N	2504	-0-	-38	-0-		2502	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	2		Y	-0-				-0-
07	2201	N	1951	-0-	-250	-0-		1951	2		Y	-0-				-0-
08	2511	N	1750	-0-	-761	-0-		1749	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 185129		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12959		PERF.10768 - 12805						
03	3503	X	3150	-0-	-353	-0-		3150	2		Y	-0-				-0-
04	3390	X	3075	-0-	-315	-0-		3075	2		Y	-0-				-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-		3260	2		Y	-0-				-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-		3104	2		Y	-0-				-0-
07	3193	X	3153	-0-	-40	-0-		3153	2		Y	-0-				-0-
08	3255	X	3170	-0-	-85	-0-		3170	2		Y	-0-				-0-
-----																
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185524		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 12886						
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		Y	-0-				-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-		616	2		Y	-0-				-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		Y	-0-				-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-		615	2		Y	-0-				-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-		634	2		Y	-0-				-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-		611	2		Y	-0-				-0-
-----																
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 185903		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10764 - 12810						
03	3627	X	3318	-0-	-309	-0-		3318	2		Y	-0-				-0-
04	3510	X	3148	-0-	-362	-0-		3148	2		Y	-0-				-0-
05	3627	X	2699	-0-	-928	-0-		2699	2		Y	-0-				-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	2		Y	-0-				-0-
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-		3517	2		Y	-0-				-0-
08	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-		3737	2		Y	-0-				-0-
-----																
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10643 - 12920						
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-		419	2		Y	-0-				-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-		317	2		Y	-0-				-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-		319	2		Y	-0-				-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		Y	-0-				-0-
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-		2652	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-		477	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
-----																
EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10710 - 12820						
03	310	N	64	-0-	-246	-0-		64	2		Y	-0-				-0-
04	330	N	75	-0-	-255	-0-		75	2		Y	-0-				-0-
05	186	N	60	-0-	-126	-0-		60	2		Y	-0-				-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-		56	2		Y	-0-				-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-		76	2		Y	-0-				-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-		124	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10706 - 12753	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	Y	-0-		-0-
04	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-		-0-
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	Y	-0-		-0-
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2	Y	-0-		-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186092		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10674 - 12792	
03	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	Y	-0-		-0-
04	2880 X	1950	-0-	-930	-0-	1950	2	Y	-0-		-0-
05	3286 X	1441	-0-	-1845	-0-	1441	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	1040	-0-	-2140	-0-	1040	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	2440	-0-	-846	-0-	2440	2	Y	-0-		-0-
08	3162 X	2848	-0-	-314	-0-	2848	2	Y	-0-		-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186172		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11088 - 12881	
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2	Y	-0-		-0-
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1011	-0-	-477	-0-	1011	2	Y	-0-		-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2	Y	-0-		-0-
08	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	Y	-0-		-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 9		RRCID -> 186284		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10685 - 12766	
03	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	2567	2	Y	-0-		-0-
04	2790 X	2314	-0-	-476	-0-	2314	2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	2200	-0-	-1	-0-	2197	2	Y	3	3 8	-0-
06	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	2006	2	Y	-0-		-0-
07	2573 X	1845	-0-	-728	-0-	1845	2	Y	-0-		-0-
08	2573 X	1347	-0-	-1226	-0-	1347	2	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960		PERF.10692 - 12743	
03	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	Y	-0-		-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	Y	-0-		-0-
05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	Y	-0-		-0-
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2	Y	-0-		-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	Y	-0-		-0-
08	2666 X	2568	-0-	-98	-0-	2568	2	Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11427 - 12839	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	Y	-0-		-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	Y	-0-		-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-		-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10750 - 12838	
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	Y	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1086	-0-	-960	-0-	1086	2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	1057	-0-	-503	-0-	1057	2	Y	-0-		-0-
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	Y	-0-		-0-
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4123 X	3604	-0-	-519	-0-	3604 2			-0-
04	3990 X	3763	-0-	-227	-0-	3763 2			-0-
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4394 2	14 9	13 8	-0-
06	3990 X	2582	-0-	-1408	-0-	2582 2			-0-
07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4639 2	8 9	7 8	-0-
08	4123 X	1842	-0-	-2281	-0-	1840 2	2 9	2 8	-0-
-----									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888	
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			-0-
04	840 N	826	-0-	-14	-0-	826 2			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			-0-
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2			-0-
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2			-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			-0-
-----									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976	
03	1798 N	1004	-0-	-794	-0-	1004 2			-0-
04	1200 N	1035	-0-	-165	-0-	1035 2			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			-0-
07	1085 N	961	-0-	-124	-0-	961 2			-0-
08	1147 N	818	-0-	-329	-0-	818 2			-0-
-----									
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010	
03	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2			-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2			-0-
05	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2			-0-
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	605 2			-0-
07	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2			-0-
08	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 2			-0-
-----									
POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880	
03	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	1087 2			-0-
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184 2			-0-
05	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270 2			-0-
06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2			-0-
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2			-0-
-----									
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939	
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 2			-0-
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			-0-
05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2			-0-
06	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040 2			-0-
07	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2			-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2			-0-
-----									
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844	
03	899 N	592	-0-	-307	-0-	592 2			-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2			-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2			-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			-0-
08	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185 2			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.10690 - 12839		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-	-0-
04	270	N	207	-0-	-63	-0-	207 2			Y	-0-	-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-	-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			Y	-0-	-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-	-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075		PERF.10750 - 12884		
03	3317	X	2639	-0-	-678	-0-	2639 2			Y	-0-	-0-
04	3210	X	2029	-0-	-1181	-0-	2029 2			Y	-0-	-0-
05	3317	X	699	-0-	-2618	-0-	696 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2			Y	-0-	-0-
07	2728	X	608	-0-	-2120	-0-	608 2			Y	-0-	-0-
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3142 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10604 - 12824		
03	3472	X	2544	-0-	-928	-0-	2544 2			Y	-0-	-0-
04	3360	X	1808	-0-	-1552	-0-	1808 2			Y	-0-	-0-
05	3317	X	2039	-0-	-1278	-0-	2039 2			Y	-0-	-0-
06	3210	X	2325	-0-	-885	-0-	2325 2			Y	-0-	-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2			Y	-0-	-0-
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2			Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940		PERF.10744 - 12820		
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558 2			Y	-0-	-0-
04	1590	N	1480	-0-	-110	-0-	1480 2			Y	-0-	-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498 2			Y	-0-	-0-
06	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	1472 2			Y	-0-	-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			Y	-0-	-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2			Y	-0-	-0-
-----												
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 12962		
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2			Y	-0-	-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			Y	-0-	-0-
05	1798	N	1285	-0-	-513	-0-	1278 2	7 9	Y	6	6 8	-0-
06	1740	N	933	-0-	-807	-0-	933 2			Y	-0-	-0-
07	1798	N	1305	-0-	-493	-0-	1302 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1455 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10652 - 12855		
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			Y	-0-	-0-
04	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			Y	-0-	-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2			Y	-0-	-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2			Y	-0-	-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2			Y	-0-	-0-
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 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	3100	N	2470	-0-	-630	1139	2470 2			Y	-0-	-0-
04	3000	N	2457	-0-	-543	596	2457 2			Y	-0-	-0-
05	3099	N	2503	-0-	-596	-0-	2503 2			Y	-0-	-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			Y	-0-	-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2			Y	-0-	-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1984 N	1969	-0-	-15	-0-	1969 2		Y	-0-	-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		Y	-0-	-0-
05	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1755 2		Y	-0-	-0-
06	1920 N	1648	-0-	-272	-0-	1648 2		Y	-0-	-0-
07	2015 N	1770	-0-	-245	-0-	1770 2		Y	-0-	-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-	-0-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 188915		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876		
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		Y	-0-	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-	-0-
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 188925		COMPL. DATE 05/17/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	862 2	53 9	Y	48	48 1
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1341 2	58 9	Y	53	53 8
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1176 2	24 9	Y	22	22 8
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1074 2	58 9	Y	53	53 8
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	983 2	46 9	Y	42	42 8
-----										
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 188930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 188944		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	8
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-	8
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-	8
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-	8
07	403 N	170	-0-	-233	-0-	170 2		Y	-0-	8
08	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2		Y	-0-	8
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188945		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146		
03	2542 N	2538	-0-	-4	-0-	2538 2		Y	-0-	4
04	2460 N	1721	-0-	-739	-0-	1721 2		Y	-0-	4
05	2480 N	1513	-0-	-967	-0-	1512 2	1 9	Y	1	1 8
06	2460 N	1474	-0-	-986	-0-	1474 2		Y	-0-	4
07	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1684 2	1 9	Y	1	1 8
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1801 2	1 9	Y	1	1 8
-----										
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 188951		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952		
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-	-0-
04	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 2		Y	-0-	-0-
05	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-
06	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032 2		Y	-0-	-0-
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1057 2		Y	-0-	-0-
08	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043 2		Y	-0-	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 189016		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11110 - 12830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2				-0-
04	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1363	2				-0-
05	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2				-0-
06	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1307	2				-0-
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2				-0-
08	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	1310	2				-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 189022		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10787 - 12830	
03	3565 X	1904	-0-	-1661	-0-	1904	2				-0-
04	3450 X	1807	-0-	-1643	-0-	1807	2				-0-
05	3565 X	1785	-0-	-1780	-0-	1785	2				-0-
06	3120 X	1707	-0-	-1413	-0-	1707	2				-0-
07	2542 X	2110	-0-	-432	-0-	2110	2				-0-
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2				-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 189049		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 12872	
03	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	2				-0-
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1781	2	19	9	17	1
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	14	8
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	7	8
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2560	2	10	9	9	8
08	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2775	2	9	9	8	8
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 189287		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.10698 - 12868	
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2				-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2				-0-
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2				-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 18		RRCID -> 189415		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13003		PERF.10770 - 12898	
03	3100 N	1870	-0-	-1230	1678	1870	2				-0-
04	3000 N	2206	-0-	-794	884	2206	2				-0-
05	3100 N	2809	-0-	-291	593	2807	2	2	9	2	8
06	2849 N	2256	-0-	-593	-0-	2256	2				-0-
07	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2929	2	1	9	1	8
08	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2985	2	2	9	2	8
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 22		RRCID -> 189495		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11004 - 12876	
03	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2				-0-
04	870 N	777	-0-	-93	-0-	777	2				-0-
05	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2				-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2				-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2				-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807	
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2				-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2				-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2				-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-	-0-
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-	-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2436 2	2 9	Y	2 8	-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-	-0-
07	2232 N	1672	-0-	-560	-0-	1672 2		Y	-0-	-0-
08	2387 N	1784	-0-	-603	-0-	1784 2		Y	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904		
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		Y	-0-	-0-
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-	-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2333 2	17 9	Y	15 8	-0-
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2		Y	-0-	-0-
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817 2	7 9	Y	6 8	-0-
08	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2175 2	9 9	Y	8 8	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981		
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-	-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		Y	-0-	-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573 2	1 9	Y	1 8	-0-
06	870 N	387	-0-	-483	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1573 2	1 9	Y	1 8	-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2716 2	2 9	Y	2 8	-0-
-----										
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809		
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 2		Y	-0-	-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		Y	-0-	-0-
05	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435 2	1 9	Y	1 8	-0-
*06	2370 N	2174	-0-	-196	-0-	2173 2	1 9	Y	1 8	-0-
07	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886 2		Y	-0-	-0-
08	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	1917 2		Y	-0-	-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912		
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		Y	-0-	-0-
04	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		Y	-0-	-0-
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		Y	-0-	-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		Y	-0-	-0-
07	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		Y	-0-	-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363 2		Y	-0-	-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835		
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		Y	-0-	-0-
04	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-
05	2387 N	1147	-0-	-1240	-0-	1147 2		Y	-0-	-0-
06	1950 N	1159	-0-	-791	-0-	1159 2		Y	-0-	-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-	-0-
08	1147 N	1079	-0-	-68	-0-	1079 2		Y	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814		
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-	-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		Y	-0-	-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		Y	-0-	-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		Y	-0-	-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2			Y	-0-	-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2			Y	-0-	-0-
05		1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776 2			Y	-0-	-0-
06		1860 N	1440	-0-	-420	-0-	1440 2			Y	-0-	-0-
07		1922 N	1339	-0-	-583	-0-	1339 2			Y	-0-	-0-
08		1767 N	1220	-0-	-547	-0-	1220 2			Y	-0-	-0-
-----												
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869												
-----												
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2			Y	-0-	-0-
04		990 N	960	-0-	-30	-0-	960 2			Y	-0-	-0-
05		837 N	799	-0-	-38	-0-	799 2			Y	-0-	-0-
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2			Y	-0-	-0-
07		992 N	876	-0-	-116	-0-	876 2			Y	-0-	-0-
08		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016												
-----												
03		6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2			Y	-0-	-0-
04		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	7079 2			Y	-0-	-0-
05		7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7396 2	1 9		Y	1 8	-0-
06		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5881 2			Y	-0-	-0-
07		3565 X	3514	-0-	-51	-0-	3514 2			Y	-0-	-0-
08		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5006 2	6 9		Y	5 8	-0-
-----												
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887												
-----												
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2			N	-0-	-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-	-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-	-0-
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2			N	-0-	-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2			N	-0-	-0-
-----												
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814												
-----												
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			Y	-0-	-0-
04		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2			Y	-0-	-0-
05		1147 N	1099	-0-	-48	-0-	1099 2			Y	-0-	-0-
06		1110 N	780	-0-	-330	-0-	780 2			Y	-0-	-0-
07		1147 N	1026	-0-	-121	-0-	1026 2			Y	-0-	-0-
08		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 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		1178 N	1097	-0-	-81	-0-	1097 2			Y	-0-	-0-
04		1140 N	1132	-0-	-8	-0-	1132 2			Y	-0-	-0-
05		1085 N	992	-0-	-93	-0-	992 2			Y	-0-	-0-
06		1050 N	844	-0-	-206	-0-	844 2			Y	-0-	-0-
07		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100 2			Y	-0-	-0-
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			Y	-0-	-0-
-----												
EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966												
-----												
03		3100 X	2409	-0-	-691	-0-	2409 2			Y	-0-	-0-
04		3000 X	2975	-0-	-25	-0-	2975 2			Y	-0-	-0-
05		3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2408 2	4 9		Y	4 8	-0-
06		2940 X	1315	-0-	-1625	-0-	1315 2			Y	-0-	-0-
07		3069 X	1235	-0-	-1834	-0-	1234 2	1 9		Y	1 8	-0-
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2629 2	2 9		Y	2 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		Y	-0-		-0-
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12084 - 12916		
03		651 N	189	-0-	-462	-0-	189	2		N	-0-		-0-
04		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2		N	-0-		-0-
05		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-		-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-		-0-
07		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-		-0-
08		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-		-0-
-----													
EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10726 - 12872		
03		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2		Y	-0-		-0-
04		300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2		Y	-0-		-0-
05		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
06		270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2		Y	-0-		-0-
07		248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
08		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2		Y	-0-		-0-
-----													
WORTHY 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	190900	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10918 - 12878		
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-		-0-
06		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2		Y	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-		-0-
-----													
EPPES, FRED R.		WELL #:		16	RRCID ->	190920	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10622 - 12812		
03		3069 X	2173	-0-	-896	-0-	2173	2		Y	-0-		-0-
04		2970 X	2652	-0-	-318	-0-	2652	2		Y	-0-		-0-
05		3131 X	2361	-0-	-770	-0-	2354	2	7 9	Y	6 8		-0-
06		3030 X	2137	-0-	-893	-0-	2137	2		Y	-0-		-0-
07		3131 X	1483	-0-	-1648	-0-	1482	2	1 9	Y	1 8		-0-
08		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3 9	Y	3 8		-0-
-----													
EPPES, FRED R.		WELL #:		13	RRCID ->	190937	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632 - 12140		
03		682 N	171	-0-	-511	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-
05		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		Y	-0-		-0-
07		341 N	179	-0-	-162	-0-	179	2		Y	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-		-0-
-----													
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191151	COMPL. DATE	09/22/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11170 - 11362		
03		713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2		N	-0-		-0-
04		660 N	578	-0-	-82	-0-	578	2		N	-0-		-0-
05		651 N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-		-0-
06		630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2		N	-0-		-0-
07		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-		-0-
08		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710								
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	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	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1472	-0-	-28	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
07	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 25		RRCID -> 191272		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878								
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	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	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-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 191335		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116								
03	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 3		RRCID -> 191365		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858								
03	403 N	190	-0-	-213	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1161 2		Y	-0-			-0-
04	1560 N	646	-0-	-914	-0-	646 2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	1281 2	2 9	Y	-0-	2 8		-0-
06	1110 N	720	-0-	-390	-0-	720 2		Y	-0-			-0-
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1640 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
-----												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900				
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
04	420 N	270	-0-	-150	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		Y	-0-			-0-
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 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	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-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 192154		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874				
03	3224 X	2096	-0-	-1128	-0-	2096 2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	1881	-0-	-1239	-0-	1881 2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2544	-0-	-680	-0-	2544 2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2445 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
07	2139 X	715	-0-	-1424	-0-	714 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192160		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942				
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-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192496		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872				
03	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-			-0-
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		Y	-0-			-0-
05	2604 N	2469	-0-	-135	-0-	2469 2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	2294	-0-	-226	-0-	2294 2		Y	-0-			-0-
07	2604 N	2447	-0-	-157	-0-	2447 2		Y	-0-			-0-
08	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		Y	-0-			-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858				
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.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES, FRED R.		WELL #: 18		RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	Y	-0-		-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	Y	-0-		-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	Y	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-		-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2	Y	-0-		-0-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386		
03	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
04	90 X	70	-0-	-20	-0-	70 2	Y	-0-		-0-
05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	Y	-0-		-0-
06	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2	Y	-0-		-0-
07	155 X	43	-0-	-112	-0-	43 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	93	-0-	-403	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160		
03	2294 N	1720	-0-	-574	-0-	1720 2	Y	-0-		-0-
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2421 2	1 9 Y	1	1 1	-0-
05	2294 N	1638	-0-	-656	-0-	1637 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2456 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	Y	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847 2	1 9 Y	1	1 8	-0-
-----										
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574		
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2	Y	-0-		-0-
04	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	Y	-0-		-0-
05	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784 2	Y	-0-		-0-
06	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881 2	Y	-0-		-0-
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-		-0-
08	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808		
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 #: 6		RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180		
03	1054 X	342	-0-	-712	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
04	1020 X	890	-0-	-130	-0-	890 2	Y	-0-		-0-
05	1054 X	570	-0-	-484	-0-	570 2	Y	-0-		-0-
06	1020 X	384	-0-	-636	-0-	384 2	Y	-0-		-0-
07	1054 X	365	-0-	-689	-0-	365 2	Y	-0-		-0-
08	930 X	737	-0-	-193	-0-	737 2	Y	-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193477		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480		
03	3317 X	2401	-0-	-916	-0-	2401 2	Y	-0-		-0-
04	3210 X	2305	-0-	-905	-0-	2305 2	Y	-0-		-0-
05	2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2219 2	Y	-0-		-0-
06	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	1805 2	Y	-0-		-0-
07	2449 X	1549	-0-	-900	-0-	1549 2	Y	-0-		-0-
08	2387 X	2299	-0-	-88	-0-	2299 2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11100	- 12899	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		Y	-0-			-0-
04		600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
05		682 N	143	-0-	-539	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
06		660 N	179	-0-	-481	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	5287	-0-	2187	2187	5280 2		Y	6			-0-
08		3100 N	4432	-0-	1332	3519	4425 2		Y	6	6 8		-0-
-----													
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12695	PERF.11316	- 12549	
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06		3000 N	3846	-0-	846	846	3846 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3957	-0-	857	1703	3957 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3819	-0-	719	2422	3819 2		N	-0-			-0-
-----													
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	193620	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.11352	- 12896	
03		775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2		Y	-0-			-0-
04		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-			-0-
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		Y	-0-			-0-
07		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 2		Y	-0-			-0-
08		806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2		Y	-0-			-0-
-----													
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13074	PERF.11090	- 12806	
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-
-----													
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11417	- 12625	
03		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2		Y	-0-			-0-
04		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		Y	-0-			-0-
05		1798 X	1655	-0-	-143	-0-	1655 2		Y	-0-			-0-
06		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	1114	-0-	-684	-0-	1114 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	3574	-0-	474	474	3574 2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194109	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711	- 12012	
03		1488 N	925	-0-	-563	-0-	925 2		N	-0-			-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	9	9 1		-0-
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	7	7 8		-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	4	4 8		-0-
07		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1838 2		N	7	7 8		-0-
08		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	8	8 8		-0-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	194380	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF. 8337	- 12838	
03		217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	68	-0-	-142	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-			-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
08		341 N	141	-0-	-200	-0-	141 2		Y	-0-			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194751	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11272 - 12862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-	-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	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	1984 X	210	-0-	-1774	-0-	210	2		Y	-0-	-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	3936	-0-	836	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	3437	-0-	437	-0-	1273	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	2795	-0-	-305	-0-	968	2		Y	-0-	-0-
08	3141 X	2173	-0-	-968	-0-	2173	2		Y	-0-	-0-
-----											
WILBURN		WELL #:		4	RRCID ->	194760	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	13144	PERF.11038 - 12198
03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		Y	-0-	-0-
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3777	2	2 9	Y	2	2 1
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4557	2	3 9	Y	3	3 8
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4207	2	1 9	Y	1	1 8
07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4294	2	1 9	Y	1	1 8
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4142	2	1 9	Y	1	1 8
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194954	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12938	PERF.11275 - 12772
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-
04	630 N	629	-0-	-1	-0-	629	2		N	-0-	-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-	-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	2		N	-0-	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-	-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196009	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11060 - 12870
03	2821 X	2645	-0-	-176	-0-	2645	2		Y	-0-	-0-
04	2820 X	2488	-0-	-332	-0-	2488	2		Y	-0-	-0-
05	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	2882	2		Y	-0-	-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		Y	-0-	-0-
07	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2		Y	-0-	-0-
08	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2		Y	-0-	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196057	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11088 - 12612
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-	-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-	-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	368	2	2 9	Y	2	2 8
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		Y	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1 9	Y	1	1 8
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1 9	Y	1	1 8
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196243	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11510 - 12638
03	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2		Y	-0-	-0-
04	1350 N	223	-0-	-1127	-0-	223	2		Y	-0-	-0-
05	1395 N	614	-0-	-781	-0-	614	2		Y	-0-	-0-
06	1080 N	890	-0-	-190	-0-	890	2		Y	-0-	-0-
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-	-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2		Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2			Y	-0-	-0-
04	2970 X	2422	-0-	-548	-0-	2422 2			Y	-0-	-0-
05	3069 X	2972	-0-	-97	-0-	2968 2	4 9	Y	4	8	-0-
06	3090 X	2565	-0-	-525	-0-	2565 2			Y	-0-	-0-
07	3193 X	2652	-0-	-541	-0-	2650 2	2 9	Y	2	8	-0-
08	3193 X	1913	-0-	-1280	-0-	1912 2	1 9	Y	1	8	-0-
-----											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516	
03	3193 X	3117	-0-	-76	-0-	3117 2			Y	-0-	-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2			Y	-0-	-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2			Y	-0-	-0-
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2			Y	-0-	-0-
07	3317 X	3101	-0-	-216	-0-	3101 2			Y	-0-	-0-
08	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	2898 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	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840 2			N	-0-	-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-	-0-
05	930 N	929	-0-	-1	-0-	927 2	2 9	N	2	8	-0-
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2			N	-0-	-0-
07	930 N	737	-0-	-193	-0-	736 2	1 9	N	1	8	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014 2	1 9	N	1	8	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470	
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2			N	-0-	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			N	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-	-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 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	1395 N	572	-0-	-823	-0-	572 2			Y	-0-	-0-
04	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2			Y	-0-	-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2			Y	-0-	-0-
06	540 N	326	-0-	-214	-0-	326 2			Y	-0-	-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414 2			Y	-0-	-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			Y	-0-	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630	
03	310 X	262	-0-	-48	-0-	262 2			Y	-0-	-0-
04	300 X	258	-0-	-42	-0-	258 2			Y	-0-	-0-
05	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2			Y	-0-	-0-
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	191 2			Y	-0-	-0-
07	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2			Y	-0-	-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2			Y	-0-	-0-
-----											
BELL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			N	-0-	-0-
05	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 2			N	-0-	-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9	N	1	8	-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1002 2	1 9	N	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2712	2		Y	-0-		-0-
04	2670 X	2079	-0-	-591	-0-	2079	2		Y	-0-		-0-
05	2697 X	2185	-0-	-512	-0-	2181	2	4 9	Y	4	8	-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-		-0-
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2743	2	2 9	Y	2	8	-0-
08	2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2142	2	2 9	Y	2	8	-0-
FAILS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720		
03	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		Y	-0-		-0-
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		Y	-0-		-0-
05	2387 N	1604	-0-	-783	-0-	1601	2	3 9	Y	3	8	-0-
06	2310 N	837	-0-	-1473	-0-	837	2		Y	-0-		-0-
07	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2801	2	2 9	Y	2	8	-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2267	2	2 9	Y	2	8	-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822		
03	2821 X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2		Y	-0-		-0-
04	2340 X	2326	-0-	-14	-0-	2326	2		Y	-0-		-0-
05	3100 X	2264	-0-	-836	-0-	2264	2		Y	-0-		-0-
06	3000 X	2212	-0-	-788	-0-	2212	2		Y	-0-		-0-
07	3100 X	2291	-0-	-809	-0-	2291	2		Y	-0-		-0-
08	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2132	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	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2		Y	-0-		-0-
04	600 N	487	-0-	-113	-0-	487	2		Y	-0-		-0-
05	713 N	182	-0-	-531	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-		-0-
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	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	1767 X	941	-0-	-826	-0-	941	2		Y	-0-		-0-
04	1290 X	680	-0-	-610	-0-	680	2		Y	-0-		-0-
05	713 N	256	-0-	-457	-0-	256	2		Y	-0-		-0-
06	900 N	259	-0-	-641	-0-	259	2		Y	-0-		-0-
07	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2		Y	-0-		-0-
08	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	86	-0-	-334	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
05	434 N	94	-0-	-340	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
06	420 N	96	-0-	-324	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		Y	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	197116	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11324 -	12784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-		-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-		-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	197118	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12731	PERF.10830 -	12504
03	3007 X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2		Y	-0-		-0-
04	2910 X	2830	-0-	-80	-0-	2830	2		Y	-0-		-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829	2		Y	-0-		-0-
07	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	2946	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	3007 X	2895	-0-	-112	-0-	2894	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197138	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10700 -	12747
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		Y	-0-		-0-
04	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	1194	2		Y	-0-		-0-
05	1457 N	539	-0-	-918	-0-	539	2		Y	-0-		-0-
06	1650 N	863	-0-	-787	-0-	863	2		Y	-0-		-0-
07	1240 N	929	-0-	-311	-0-	929	2		Y	-0-		-0-
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	2		Y	-0-		-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	197301	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10958 -	12494
03	2790 N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2		Y	-0-		-0-
04	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2		Y	-0-		-0-
05	2852 N	2755	-0-	-97	-0-	2753	2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	2640 N	2627	-0-	-13	-0-	2627	2		Y	-0-		-0-
07	2728 N	2723	-0-	-5	-0-	2722	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2699	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11212 -	12195
03	1860 N	472	-0-	-1388	-0-	472	2		Y	-0-		-0-
04	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		Y	-0-		-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	2		Y	-0-		-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	197360	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13162	PERF.10840 -	12944
03	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2		Y	-0-		-0-
04	8725 X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2		Y	-0-		-0-
05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		Y	-0-		-0-
06	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2		Y	-0-		-0-
07	4154 X	4139	-0-	-15	-0-	4139	2		Y	-0-		-0-
08	4154 X	2842	-0-	-1312	-0-	2842	2		Y	-0-		-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10663 -	12707
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-		-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		N	-0-		-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		N	-0-		-0-
08	527 N	308	-0-	-219	-0-	308	2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 197386		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859		
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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-			-0-
06	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 2	N	-0-			-0-
07	248 N	147	-0-	-101	-0-	147 2	N	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2	N	-0-			-0-
-----											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197504		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880		
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-			-0-
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2	Y	-0-			-0-
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	Y	-0-			-0-
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	Y	-0-			-0-
07	1333 N	1082	-0-	-251	-0-	1082 2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1201	-0-	-132	-0-	1201 2	Y	-0-			-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197510		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911		
03	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877 2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1557	-0-	-303	-0-	1557 2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1494	-0-	-428	-0-	1494 2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1253	-0-	-577	-0-	1253 2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	422	-0-	-1190	-0-	422 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	128	-0-	-1360	-0-	128 2	Y	-0-			-0-
-----											
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 197721		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918		
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180 2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	1101 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053 2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	882	-0-	-258	-0-	882 2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	1054 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	871	-0-	-183	-0-	871 2	Y	-0-			-0-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198120		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860		
03	1116 N	638	-0-	-478	-0-	638 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	447	-0-	-633	-0-	447 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	399	-0-	-438	-0-	399 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	348	-0-	-282	-0-	348 2	Y	-0-			-0-
07	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 2	Y	-0-			-0-
08	403 N	155	-0-	-248	-0-	155 2	Y	-0-			-0-
-----											
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492		
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979		
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.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-
08	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	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	2511 N	2380	-0-	-131	-0-	2380	2	Y	-0-			-0-
04	2610 N	2189	-0-	-421	-0-	2189	2	Y	-0-			-0-
05	2914 N	2230	-0-	-684	-0-	2230	2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	1961	-0-	-379	-0-	1961	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	1876	-0-	-387	-0-	1876	2	Y	-0-			-0-
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-			-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560		
03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2	Y	-0-			-0-
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2	Y	-0-			-0-
05	2201 X	1153	-0-	-1048	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
06	2130 X	1083	-0-	-1047	-0-	1083	2	Y	-0-			-0-
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	Y	-0-			-0-
08	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	Y	-0-			-0-
-----												
WILBURN		WELL #:		2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088		
03	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-			-0-
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4630	-0-	1630	-0-	4611	2	N	17	17	1	-0-
05	3100 N	3763	-0-	663	-0-	2293	2	N	12	12	8	-0-
06	3000 N	3014	-0-	14	-0-	2307	2	N	5	5	8	-0-
07	4692 X	2385	-0-	-2307	-0-	2378	2	N	6	6	8	-0-
08	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	6	6	8	-0-
-----												
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 200148		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929		
03	2852 X	1817	-0-	-1035	-0-	1817	2	Y	-0-			-0-
04	2760 X	1390	-0-	-1370	-0-	1390	2	Y	-0-			-0-
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	Y	-0-			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2	Y	-0-			-0-
07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	1789	-0-	-1063	-0-	1789	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	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	1538	2	Y	-0-			-0-
04	1500 X	820	-0-	-680	-0-	820	2	Y	-0-			-0-
05	1550 X	242	-0-	-1308	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	Y	-0-			-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2	Y	-0-			-0-
08	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10365 - 11482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-	-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2			N	-0-	-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-	-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 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	1023 N	387	-0-	-636	-0-	387 2			Y	-0-	-0-
04	300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2			Y	-0-	-0-
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2			Y	-0-	-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2			Y	-0-	-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			Y	-0-	-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 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	3038 X	989	-0-	-2049	-0-	989 2			Y	-0-	-0-
04	2940 X	1028	-0-	-1912	-0-	1028 2			Y	-0-	-0-
05	3038 X	557	-0-	-2481	-0-	557 2			Y	-0-	-0-
06	1800 X	770	-0-	-1030	-0-	770 2			Y	-0-	-0-
07	1116 X	763	-0-	-353	-0-	763 2			Y	-0-	-0-
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597 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	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 2			Y	-0-	-0-
04	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2715 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2712 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*06	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2573 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		Y	-0-	-0-	-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		Y	-0-	-0-	-0-
-----											
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200996	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13098	PERF.10744 - 12861
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2			Y	-0-	-0-
04	720 N	586	-0-	-134	-0-	586 2			Y	-0-	-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			Y	-0-	-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2			Y	-0-	-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3055 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	3100 N	4116	-0-	1016	-0-	4116 2			Y	-0-	-0-
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	201149	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11413 - 11750
03	3100 X	1247	-0-	-1853	-0-	1247 2			Y	-0-	-0-
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2			Y	-0-	-0-
05	2914 X	2036	-0-	-878	-0-	2036 2			Y	-0-	-0-
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2650 2			Y	-0-	-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2			Y	-0-	-0-
08	3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2941 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	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-	-0-
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2			N	-0-	-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2			N	-0-	-0-
*06	960 N	910	-0-	-50	-0-	910 2			N	-0-	-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-	-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2			N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 7		RRCID -> 201555		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
05		465 N	399	-0-	-66	-0-	399 2		Y	-0-		-0-
06		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		Y	-0-		-0-
08		403 N	304	-0-	-99	-0-	304 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		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-		-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
06		270 N	193	-0-	-77	-0-	193 2		Y	-0-		-0-
07		279 N	205	-0-	-74	-0-	205 2		Y	-0-		-0-
08		279 N	206	-0-	-73	-0-	206 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		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		Y	-0-		-0-
04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		Y	-0-		-0-
05		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		Y	-0-		-0-
07		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-		-0-
08		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 2		Y	-0-		-0-
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10977 - 11592		
03		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-		-0-
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
05		558 N	486	-0-	-72	-0-	483 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 2		N	-0-		-0-
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	600 2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12540		
03		2883 N	2826	-0-	-57	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
04		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-		-0-
05		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		N	-0-		-0-
06		2760 N	2654	-0-	-106	-0-	2654 2		N	-0-		-0-
07		2790 N	2621	-0-	-169	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
08		2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2496 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		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-		-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	787 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
*06		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1769 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		806 N	475	-0-	-331	-0-	475 2		N	-0-		-0-
08		1209 N	361	-0-	-848	-0-	361 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		1891 X	1819	-0-	-72	-0-	1819 2		Y	-0-		-0-
04		1830 X	1186	-0-	-644	-0-	1185 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		1891 X	589	-0-	-1302	-0-	588 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06		1770 X	305	-0-	-1465	-0-	304 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07		1829 X	1093	-0-	-736	-0-	1092 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4543 2	1 9	Y	1	1 8	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203157		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2		Y	-0-	-0-
04	600 N	277	-0-	-323	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
05	465 N	303	-0-	-162	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	284 2		Y	-0-	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-	-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		Y	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203883		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125		
03	1612 N	1281	-0-	-331	-0-	1281 2		Y	-0-	-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-	-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		Y	-0-	-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-	-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203900		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551		
03	2635 N	2108	-0-	-527	-0-	2108 2		N	-0-	-0-
04	2550 N	1896	-0-	-654	-0-	1896 2		N	-0-	-0-
05	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2599 2	2 9	N	2 8	-0-
06	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		N	-0-	-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2586 2	2 9	N	2 8	-0-
08	2604 N	1916	-0-	-688	-0-	1914 2	2 9	N	2 8	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 204029		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492		
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-	-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		Y	-0-	-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		Y	-0-	-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-	-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		Y	-0-	-0-
08	868 N	760	-0-	-108	-0-	760 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 204380		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424		
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2		Y	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204388		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496		
03	2201 N	1515	-0-	-686	-0-	1515 2		Y	-0-	-0-
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2		Y	-0-	-0-
05	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2372 2		Y	-0-	-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2		Y	-0-	-0-
07	2542 N	2371	-0-	-171	-0-	2371 2		Y	-0-	-0-
08	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		Y	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 205121		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791		
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-	-0-
04	1230 N	881	-0-	-349	-0-	881 2		Y	-0-	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		Y	-0-	-0-
06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-	-0-
07	899 N	860	-0-	-39	-0-	860 2		Y	-0-	-0-
08	1209 N	788	-0-	-421	-0-	788 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	205551	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	8282 - 12616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:	12	RRCID ->	205560	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11254 - 12110	
03	2046 N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2		Y	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2		Y	-0-			-0-
06	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
08	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899	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	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		Y	-0-			-0-
04	2100 X	1854	-0-	-246	-0-	1847	2	7 9	Y	6	6 1		-0-
05	2170 X	1305	-0-	-865	-0-	1301	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
06	2250 N	1652	-0-	-598	-0-	1650	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2032	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
-----													
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:	6	RRCID ->	206135	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13206	PERF.	8728 - 12914	
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	2	14 9	Y	13	13 1		-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1538	2	13 9	Y	12	12 8		-0-
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8 9	Y	7	7 8		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8 9	Y	7	7 8		-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7 9	Y	6	6 8		-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1			WELL #:	10	RRCID ->	206273	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	10976 - 12295	
03	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	107	-0-	-163	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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	2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538	2		Y	-0-			-0-
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2424	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
05	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	2427	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-	2390	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2478	2	6 9	Y	5	5 8		-0-
-----													
EPPES, FRED R.			WELL #:	19	RRCID ->	206959	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10782 - 12860	
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11054 - 12591	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	2	N	-0-		-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
06	270 N	188	-0-	-82	-0-	188	2	N	-0-		-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2	N	-0-		-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-		-0-

  

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10502 - 12863	
03	3999 X	3195	-0-	-804	-0-	3195	2	Y	-0-		-0-
04	3870 X	3203	-0-	-667	-0-	3203	2	Y	-0-		-0-
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-		-0-
06	3120 X	2493	-0-	-627	-0-	2493	2	Y	-0-		-0-
07	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	3031	2	Y	-0-		-0-
08	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	2	Y	-0-		-0-

  

EPPES, FRED R.		WELL #: 17		RRCID -> 207394		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10788 - 12853	
03	1705 N	836	-0-	-869	-0-	836	2	Y	-0-		-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2	Y	-0-		-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	Y	-0-		-0-
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1553	-0-	-369	-0-	1553	2	Y	-0-		-0-
08	1798 N	950	-0-	-848	-0-	950	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	930 N	588	-0-	-342	-0-	588	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	544	-0-	-476	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	603	2	N	1	1 8	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	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	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	Y	-0-		-0-
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1192	-0-	-327	-0-	1192	2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	1413	-0-	-417	-0-	1413	2	Y	-0-		-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	Y	-0-		-0-
08	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	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	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-		-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	Y	-0-		-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2	Y	-0-		-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	Y	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-		-0-
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2	Y	-0-		-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #: 1			RRCID -> 207492		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11844 - 12260		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	775 N	332	-0-	-443	-0-	332 2			Y	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			Y	-0-			-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2			Y	-0-			-0-
06	330 N	126	-0-	-204	-0-	126 2			Y	-0-			-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2			Y	-0-			-0-
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 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	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-			-0-
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-			-0-
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2			N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2			N	-0-			-0-
-----													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7			RRCID -> 208100		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11261 - 12154		
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2			Y	-0-			-0-
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1904 2	4 9	Y	4	4	1		-0-
05	1953 N	1523	-0-	-430	-0-	1521 2	2 9	Y	2	2	8		-0-
06	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1701 2	2 9	Y	2	2	8		-0-
07	1984 N	1613	-0-	-371	-0-	1609 2	4 9	Y	4	4	8		-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1791 2	6 9	Y	5	5	8		-0-
-----													
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 4			RRCID -> 208413		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11278 - 12752		
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-			-0-
04	810 N	633	-0-	-177	-0-	633 2			N	-0-			-0-
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 2			N	-0-			-0-
06	810 N	392	-0-	-418	-0-	392 2			N	-0-			-0-
07	651 N	410	-0-	-241	-0-	410 2			N	-0-			-0-
08	651 N	479	-0-	-172	-0-	479 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	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			Y	-0-			-0-
04	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1314 2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 2			Y	-0-			-0-
06	1500 N	1060	-0-	-440	-0-	1060 2			Y	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			Y	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			Y	-0-			-0-
-----													
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 208663		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10292 - 12606		
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2			Y	-0-			-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2			Y	-0-			-0-
05	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538 2			Y	-0-			-0-
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2			Y	-0-			-0-
07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2			Y	-0-			-0-
08	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2			Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12			RRCID -> 209287		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11452 - 12230		
03	3100 N	3215	-0-	115	305	3215 2			Y	-0-			-0-
04	2288 N	1983	-0-	-305	-0-	1983 2			Y	-0-			-0-
05	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2			Y	-0-			-0-
06	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			Y	-0-			-0-
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741 2			Y	-0-			-0-
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 209540		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2	N	-0-	-0-	-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-	-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	67	-0-	-88	-0-	67 2	N	-0-	-0-	-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 3		RRCID -> 209607		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783			
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-
-----											
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 209614		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508			
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		270 N	233	-0-	-37	-0-	233 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 209620		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564			
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-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 209629		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950			
03		496 N	322	-0-	-174	-0-	322 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652			
03		3317 X	3308	-0-	-9	-0-	3308 2	N	-0-	-0-	-0-
04		3210 X	2830	-0-	-380	-0-	2830 2	N	-0-	-0-	-0-
05		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2	N	-0-	-0-	-0-
06		3210 X	3147	-0-	-63	-0-	3147 2	N	-0-	-0-	-0-
07		3317 X	2910	-0-	-407	-0-	2910 2	N	-0-	-0-	-0-
08		3379 X	3164	-0-	-215	-0-	3164 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 209930		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577			
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-	-0-	-0-

-----													
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 209934		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11397 - 12882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-		-0-
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2			N	-0-		-0-
05		465 N	401	-0-	-64	-0-	401 2			N	-0-		-0-
06		450 N	360	-0-	-90	-0-	360 2			N	-0-		-0-
07		434 N	383	-0-	-51	-0-	383 2			N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-		-0-
-----													
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		8		RRCID -> 210232		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11225 - 11686	
03		3007 X	2995	-0-	-12	-0-	2995 2			Y	-0-		-0-
04		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2			Y	-0-		-0-
05		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2			Y	-0-		-0-
06		2940 X	2636	-0-	-304	-0-	2636 2			Y	-0-		-0-
07		3813 X	201	-0-	-3612	-0-	201 2			Y	-0-		-0-
08		3813 X	237	-0-	-3576	-0-	237 2			Y	-0-		-0-
-----													
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 210240		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12832		PERF.10954 - 12715	
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2			N	-0-		-0-
04		450 N	356	-0-	-94	-0-	356 2			N	-0-		-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-		-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378 2			N	-0-		-0-
07		372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2			N	-0-		-0-
08		403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2			N	-0-		-0-
-----													
HUDSON "A"		WELL #:		5		RRCID -> 210242		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF. 8347 - 12580	
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N	-0-		-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2			N	-0-		-0-
08		465 N	323	-0-	-142	-0-	323 2			N	-0-		-0-
-----													
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 210247		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10928 - 12544	
03		4472 X	2617	-0-	-1855	-0-	2617 2			Y	-0-		-0-
04		2310 X	1626	-0-	-684	-0-	1626 2			Y	-0-		-0-
05		2387 X	1613	-0-	-774	-0-	1613 2			Y	-0-		-0-
06		2310 X	1236	-0-	-1074	-0-	1236 2			Y	-0-		-0-
07		2387 X	1475	-0-	-912	-0-	1475 2			Y	-0-		-0-
08		2387 X	2263	-0-	-124	-0-	2263 2			Y	-0-		-0-
-----													
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 210383		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13140		PERF.10791 - 13005	
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-		-0-
04		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2			N	-0-		-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-		-0-
*06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-		-0-
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2			N	-0-		-0-
08		403 N	345	-0-	-58	-0-	345 2			N	-0-		-0-
-----													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 210546		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11262 - 12710	
03		1612 N	1512	-0-	-100	-0-	1512 2			N	-0-		-0-
04		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999 2			N	-0-		-0-
05		1116 N	639	-0-	-477	-0-	638 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2			N	-0-		-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1401 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1665 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 28		RRCID -> 210649		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL DEPTH 12983		PERF.10730 - 12808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2	Y	-0-		-0-
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	Y	-0-		-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	-0-		-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	Y	-0-		-0-
07	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2	Y	-0-		-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	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	527 N	388	-0-	-139	-0-	388	2	N	-0-		-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	379	2	N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-		-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 210923		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12814		PERF.11304 - 12624	
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2	Y	-0-		-0-
05	992 N	979	-0-	-13	-0-	978	2	Y	1	8	-0-
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	934	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	959	-0-	-33	-0-	959	2	Y	-0-		-0-
08	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	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	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2	N	-0-		-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	892	2	N	1	1	-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	1	8	-0-
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	N	1	8	-0-
07	930 N	801	-0-	-129	-0-	800	2	N	1	8	-0-
08	1147 N	547	-0-	-600	-0-	547	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	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2	Y	-0-		-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	-0-		-0-
05	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-		-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	Y	-0-		-0-
07	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635	2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	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	2852 N	2273	-0-	-579	-0-	2271	2	Y	2	1	-0-
04	2730 N	2649	-0-	-81	-0-	2649	2	Y	-0-		-0-
05	2821 N	2584	-0-	-237	-0-	2580	2	Y	4	8	-0-
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	Y	-0-		-0-
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2847	2	Y	1	8	-0-
08	3100 N	3794	-0-	694	694	3793	2	Y	1	8	-0-
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211474		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12966		PERF.10684 - 12892	
03	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-		-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-		-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547	2	N	-0-		-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-		-0-
07	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2	N	-0-		-0-
08	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-		-0-
04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-		-0-
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	N	-0-		-0-
06	3000 N	3346	-0-	346	346	3346 2	N	-0-		-0-
07	3100 N	3222	-0-	122	468	3222 2	N	-0-		-0-
08	3100 N	3353	-0-	253	721	3353 2	N	-0-		-0-
-----										
BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536		
03	3131 X	3033	-0-	-98	-0-	3033 2	N	-0-		-0-
04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	-0-		-0-
05	3224 X	2966	-0-	-258	-0-	2963 2	N	3	3 8	-0-
06	3120 X	2716	-0-	-404	-0-	2716 2	N	-0-		-0-
07	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	2877 2	N	2	2 8	-0-
08	3131 X	2775	-0-	-356	-0-	2772 2	N	3	3 8	-0-
-----										
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144		
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-		-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	Y	-0-		-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2	Y	-0-		-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	Y	-0-		-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 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	868 N	641	-0-	-227	-0-	641 2	N	-0-		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	N	1	1 1	-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	811 2	N	1	1 8	-0-
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	722 2	N	1	1 8	-0-
07	837 N	759	-0-	-78	-0-	759 2	N	-0-		-0-
08	806 N	779	-0-	-27	-0-	779 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826		
03	2883 N	2566	-0-	-317	-0-	2566 2	Y	-0-		-0-
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 2	Y	-0-		-0-
05	2883 N	2598	-0-	-285	-0-	2598 2	Y	-0-		-0-
06	2490 N	2090	-0-	-400	-0-	2090 2	Y	-0-		-0-
07	2604 N	2193	-0-	-411	-0-	2193 2	Y	-0-		-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	Y	-0-		-0-
-----										
BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499		
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2	N	-0-		-0-
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1842 2	N	1	1 8	-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	1	1 8	-0-
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2772 2	N	1	1 8	-0-
-----										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 212916		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678		
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2	Y	-0-		-0-
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3461	-0-	361	361	3461 2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3871	-0-	871	1232	3871 2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3822	-0-	722	1954	3822 2	Y	-0-		-0-
08	5458 X	3504	-0-	-1954	-0-	3504 2	Y	-0-		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 213196		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10590 - 12689				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382 2			N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-			-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320 2			N	-0-			-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	324 2			N	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 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	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2			Y	-0-			-0-
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2993 2			Y	-0-			-0-
05	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2973 2			Y	-0-			-0-
06	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994 2			Y	-0-			-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2			Y	-0-			-0-
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	133 2			Y	-0-			-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133 2			Y	-0-			-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147 2			Y	-0-			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			Y	-0-			-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133 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	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673 2			N	-0-			-0-
04	1650	N	1518	-0-	-132	-0-	1518 2			N	-0-			-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2			N	-0-			-0-
*06	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589 2			N	-0-			-0-
07	1581	N	1444	-0-	-137	-0-	1444 2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	1519 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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196 2			Y	-0-			-0-
04	300	N	195	-0-	-105	-0-	195 2			Y	-0-			-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	5150	-0-	2150	2150	5150 2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	5642	-0-	2542	4692	5642 2			Y	-0-			-0-
08	3100	N	5081	-0-	1981	6673	5081 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	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330 2	3 9	N	3	3 8			-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1056	-0-	-246	-0-	1055 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	1280 2	2 9	N	2	2 8			-0-
-----														
J. A. GILLIAM UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 214881		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12768		PERF.11202 - 12540				
03	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1496 2			Y	-0-			-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2			Y	-0-			-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			Y	-0-			-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			Y	-0-			-0-
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 2			Y	-0-			-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215130		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	248 X	175	-0-	-73	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
04	240 X	185	-0-	-55	-0-	185 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		Y	-0-	-0-
07	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
08	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 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	2263 N	1850	-0-	-413	-0-	1850 2		N	-0-	-0-
04	2010 N	1723	-0-	-287	-0-	1723 2		N	-0-	-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2075 2	2 9	N	2 8	-0-
06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-	-0-
07	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680 2		N	-0-	-0-
08	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1766 2	1 9	N	1 8	-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1		WELL #: 15		RRCID -> 215525		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140		
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-	-0-
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		Y	-0-	-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		Y	-0-	-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-	-0-
07	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-	-0-
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215534		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-	-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 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	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-	-0-
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2		N	-0-	-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 215773		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205		
03	3100 N	3136	-0-	36	-0-	3136 2		Y	-0-	-0-
04	2661 N	2625	-0-	-36	-0-	2624 2	1 9	Y	1 1	-0-
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		Y	-0-	-0-
06	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		Y	-0-	-0-
07	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		Y	-0-	-0-
08	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 216526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11054 - 12693		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2	N	-0-		-0-
04	630	N	385	-0-	-245	-0-	384	2	1 9	N	1 1	-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1 9	N	1 8	-0-
*06	420	N	408	-0-	-12	-0-	407	2	1 9	N	1 8	-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	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	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	2298	2	Y	-0-		-0-
04	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	1791	2	Y	-0-		-0-
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	2423	2	Y	-0-		-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	Y	-0-		-0-
07	2511	X	1901	-0-	-610	-0-	1901	2	Y	-0-		-0-
08	2418	X	1064	-0-	-1354	-0-	1064	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	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-
-----												
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 216694		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 13120		PERF. 8642 - 12850		
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	Y	-0-		-0-
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-		-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	Y	-0-		-0-
06	2430	X	1888	-0-	-542	-0-	1888	2	Y	-0-		-0-
07	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	Y	-0-		-0-
08	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2458	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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	Y	-0-		-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-		-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-		-0-
08	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	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	3100	N	3467	-0-	367	367	3467	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	818	3451	2	Y	-0-		-0-
05	3964	X	3146	-0-	-818	-0-	3145	2	1 9	Y	1 8	-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2	Y	-0-		-0-
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	2	1 9	Y	1 8	-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	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	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2	N	-0-		-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-		-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1 9	N	1 8	-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-
07	1581	N	1166	-0-	-415	-0-	1165	2	1 9	N	1 8	-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
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 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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	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	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-		-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-		-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	Y	-0-		-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-		-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	Y	-0-		-0-
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-		-0-
-----											
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385											
03	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
*06	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	2	N	-0-		-0-
07	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2	N	-0-		-0-
08	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	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	3100 N	3109	-0-	9	9	3109	2	N	-0-		-0-
04	2890 N	2881	-0-	-9	-0-	2878	2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2977	2	3 9 N	3	3 8	-0-
*06	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2795	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769											
03	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2	N	-0-		-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-		-0-
07	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676											
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2	Y	-0-		-0-
04	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	Y	-0-		-0-
05	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2011	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
06	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2159	2	Y	-0-		-0-
07	2387 N	2101	-0-	-286	-0-	2099	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213											
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	Y	-0-		-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	Y	-0-		-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	Y	-0-		-0-
06	2040 N	1991	-0-	-49	-0-	1991	2	Y	-0-		-0-
07	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2	Y	-0-		-0-
08	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2086	2	Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10989 - 12838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(- )UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
04		780 N	676	-0-	-104	-0-	676 2	N	-0-			-0-
05		775 N	694	-0-	-81	-0-	694 2	N	-0-			-0-
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-			-0-
07		713 N	614	-0-	-99	-0-	614 2	N	-0-			-0-
08		682 N	407	-0-	-275	-0-	407 2	N	-0-			-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 21		RRCID -> 217071		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11426 - 12818		
03		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	Y	-0-			-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	Y	-0-			-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	Y	-0-			-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	Y	-0-			-0-
07		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3201	-0-	101	101	3201 2	Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 217075		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12665		PERF.10482 - 12511		
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	Y	-0-			-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2	Y	-0-			-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	-2	2 8		-0-
06		1620 N	1530	-0-	-90	-0-	1530 2	Y	-0-			-0-
07		1519 N	941	-0-	-578	-0-	940 2	Y	1	1 8		-0-
08		1829 N	1682	-0-	-147	-0-	1681 2	Y	1	1 8		-0-
-----												
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217306		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090		PERF.10282 - 12942		
03		465 N	152	-0-	-313	-0-	152 2	Y	-0-			-0-
04		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	884	-0-	-449	-0-	884 2	Y	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2	Y	-0-			-0-
07		899 N	545	-0-	-354	-0-	545 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	110	-0-	-789	-0-	110 2	Y	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934		PERF.11168 - 12742		
03		1581 N	786	-0-	-795	-0-	786 2	Y	-0-			-0-
04		1530 N	787	-0-	-743	-0-	787 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	760	-0-	-294	-0-	760 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	5610	-0-	2610	-0-	5610 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4883	-0-	1783	-0-	4393 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3836	-0-	736	-0-	3836 2	Y	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022		PERF.11580 - 12850		
03		1953 N	1934	-0-	-19	-0-	1934 2	Y	-0-			-0-
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	Y	-0-			-0-
05		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	Y	-0-			-0-
06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	Y	-0-			-0-
07		1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854 2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814 2	Y	-0-			-0-
-----												
KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787		PERF.10408 - 12609		
03		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-
04		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-			-0-
05		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-			-0-
*06		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-
07		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			-0-
08		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BELL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217503		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13081		PERF.10837 - 11503	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 N	200	-0-	-17	-0-		200 2	N	-0-		-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198 2	N	-0-		-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2	N	-0-		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-		314 2	N	-0-		-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-		211 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	775 N	748	-0-	-27	-0-		748 2	Y	-0-		-0-
04	810 N	726	-0-	-84	-0-		726 2	Y	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 2	Y	-0-		-0-
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-		726 2	Y	-0-		-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-		745 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	670	-0-	-74	-0-		670 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	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		1138 2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2	N	-0-		-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230 2	N	-0-		-0-
06	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349 2	N	-0-		-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 2	N	-0-		-0-
08	1240 N	1145	-0-	-95	-0-		1145 2	N	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10552 - 12690	
03	3503 X	2644	-0-	-859	-0-		2644 2	N	-0-		-0-
04	3300 X	2770	-0-	-530	-0-		2770 2	N	-0-		-0-
05	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-		3874 2	N	5	5 8	-0-
06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		3427 2	N	-0-		-0-
07	3379 X	2887	-0-	-492	-0-		2885 2	N	2	2 8	-0-
08	3782 X	3335	-0-	-447	-0-		3333 2	N	2	2 8	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11058 - 12261	
03	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-		2408 2	Y	-0-		-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2	Y	-0-		-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-		2150 2	Y	-0-		-0-
06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2479 2	Y	-0-		-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		2479 2	Y	-0-		-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-		2259 2	Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11672 - 12863	
03	3100 N	6446	-0-	3346	3346		6446 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	5407	-0-	2407	5753		5407 2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	5731	-0-	2631	8384		5725 2	Y	5	5 8	-0-
06	12981 X	4597	-0-	-8384	-0-		4597 2	Y	-0-		-0-
07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-		4593 2	Y	2	2 8	-0-
08	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-		4198 2	Y	2	2 8	-0-
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 217661		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11278 - 11291	
03	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 2	N	-0-		-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-		51 2	N	-0-		-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-		11 2	N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-		47 2	N	-0-		-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FAILS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 217665		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	2009 2		-0-		-0-
04	2100 N	1807	-0-	-293	-0-	1807 2		-0-		-0-
05	2077 N	1915	-0-	-162	-0-	1913 2	2 9	2	2 8	-0-
06	1950 N	1768	-0-	-182	-0-	1768 2		-0-		-0-
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864 2	1 9	1	1 8	-0-
08	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	1878 2	1 9	1	1 8	-0-
-----										
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217801		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110		
03	4619 X	1775	-0-	-2844	-0-	1775 2	N	-0-		-0-
04	4470 X	858	-0-	-3612	-0-	858 2	N	-0-		-0-
05	4619 X	1089	-0-	-3530	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
*06	4290 X	1025	-0-	-3265	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	1123	-0-	-3310	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
08	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 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	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129 2	Y	-0-		-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	Y	-0-		-0-
07	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943 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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	21 2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	18 2	1 9 N	1	1 8	-0-
*06	30 N	25	-0-	-5	-0-	24 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	23 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
-----										
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218037		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402		
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897 2	Y	-0-		-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2	Y	-0-		-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3847 2	3 9 Y	3	3 8	-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590 2	Y	-0-		-0-
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3800 2	2 9 Y	2	2 8	-0-
08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3464 2	2 9 Y	2	2 8	-0-
-----										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990		
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	Y	-0-		-0-
04	2250 N	2006	-0-	-244	-0-	2002 2	4 9 Y	4	4 1	-0-
05	2108 N	1982	-0-	-126	-0-	1978 2	4 9 Y	4	4 8	-0-
06	2280 N	1862	-0-	-418	-0-	1860 2	2 9 Y	2	2 8	-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2215 2	4 9 Y	4	4 8	-0-
08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2102 2	3 9 Y	3	3 8	-0-
-----										
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821		
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	Y	-0-		-0-
04	2970 X	2067	-0-	-903	-0-	2067 2	Y	-0-		-0-
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3570 2	12 9 Y	11	11 8	-0-
06	3330 X	3029	-0-	-301	-0-	3029 2	Y	-0-		-0-
07	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3288 2	10 9 Y	9	9 8	-0-
08	3441 X	2936	-0-	-505	-0-	2929 2	7 9 Y	6	6 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	67	-0-	-57	-0-	67 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3362	-0-	262	262	3361 2	Y	1	1 8		-0-
-----											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024	
03	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	2779 2	N	-0-			-0-
04	3330 X	2579	-0-	-751	-0-	2579 2	N	-0-			-0-
05	3441 X	2995	-0-	-446	-0-	2995 2	N	-0-			-0-
*06	3330 X	2434	-0-	-896	-0-	2434 2	N	-0-			-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	2734 2	N	-0-			-0-
-----											
CRIDER, BILLY		WELL #:		2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773	
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91 2	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 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	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	251 2	Y	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	Y	-0-			-0-
06	750 N	639	-0-	-111	-0-	639 2	Y	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	Y	-0-			-0-
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	486 2	Y	-0-			-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928	
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073 2	Y	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	289	-0-	-761	-0-	289 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	614	-0-	-440	-0-	614 2	Y	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-			-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968	
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	Y	-0-			-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2	Y	-0-			-0-
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2739 2	Y	3	3 8		-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3161	-0-	61	61	3159 2	Y	2	2 8		-0-
08	2728 N	2412	-0-	-316	-0-	2411 2	Y	1	1 8		-0-
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420	
03	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2	N	-0-			-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	4	4 1		-0-
05	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	5	5 8		-0-
06	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	2	2 8		-0-
07	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2808 2	N	2	2 8		-0-
08	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2870 2	N	4	4 8		-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 219068		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100	N	2358	-0-	-742	-	2398	2358	2		N	-0-			-0-
04	4328	X	1930	-0-	-2398	-	-	1930	2		N	-0-			-0-
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-	-	2966	2		N	-0-			-0-
*06	2811	X	2811	-0-	-0-	-	-	2811	2		N	-0-			-0-
07	2635	X	2542	-0-	-93	-	-	2542	2		N	-0-			-0-
08	2635	X	2586	-0-	-49	-	-	2586	2		N	-0-			-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 219069		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888					
03	281	N	281	-0-	-0-	-	-	281	2		N	-0-			-0-
04	360	N	241	-0-	-119	-	-	241	2		N	-0-			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-	-	310	2		N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-	-	283	2		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-	-	300	2		N	-0-			-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-	-	304	2		N	-0-			-0-
-----															
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 219224		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860					
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-	-	1234	2		Y	-0-			-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-	-	1259	2	7	9	Y	6	6	1
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-	-	1671	2	6	9	Y	5	5	8
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-	-	1549	2	4	9	Y	4	4	8
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-	-	1664	2	10	9	Y	9	9	8
08	1674	N	1498	-0-	-176	-	-	1489	2	9	9	Y	8	8	8
-----															
BELL GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 219235		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590					
03	644	N	644	-0-	-0-	-	-	644	2		N	-0-			-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-	-	576	2		N	-0-			-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-	-	708	2	4	9	N	4	4	8
06	881	N	881	-0-	-0-	-	-	881	2		N	-0-			-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-	-	951	2	4	9	N	4	4	8
08	872	N	872	-0-	-0-	-	-	868	2	4	9	N	4	4	8
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		13		RRCID -> 219238		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754					
03	217	N	12	-0-	-205	-	-	12	2		Y	-0-			-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-	-	1213	2		Y	-0-			-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-	-	689	2		Y	-0-			-0-
06	12	N	7	-0-	-5	-	-	7	2		Y	-0-			-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-	-	5	2		Y	-0-			-0-
08	682	N	15	-0-	-667	-	-	15	2		Y	-0-			-0-
-----															
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		11		RRCID -> 219239		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903					
03	440	N	440	-0-	-0-	-	-	440	2		N	-0-			-0-
04	510	N	422	-0-	-88	-	-	422	2		N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-	-	406	2		N	-0-			-0-
06	420	N	264	-0-	-156	-	-	264	2		N	-0-			-0-
07	434	N	241	-0-	-193	-	-	241	2		N	-0-			-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-	-	371	2		N	-0-			-0-
-----															
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 219240		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791					
03	496	N	463	-0-	-33	-	-	463	2		N	-0-			-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-	-	488	2		N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-	-	515	2		N	-0-			-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-	-	428	2		N	-0-			-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-	-	433	2		N	-0-			-0-
08	527	N	469	-0-	-58	-	-	469	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	219242	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11284 - 12603	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
04	1440 N	743	-0-	-697	-0-	743	2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2	N	-0-			-0-
*06	1620 N	1252	-0-	-368	-0-	1252	2	N	-0-			-0-
07	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1098	-0-	-452	-0-	1098	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	1302 N	1059	-0-	-243	-0-	1059	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1057	-0-	-383	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	Y	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	926	-0-	-159	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	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	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2	Y	-0-			-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	192	-0-	-1544	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3080	-0-	80	80	3080	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3458	-0-	358	438	3458	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2931	-0-	-169	269	2931	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	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
-----												
SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996	
03	2511 X	1575	-0-	-936	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
04	2430 X	1463	-0-	-967	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1719	-0-	-792	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	1	1	8	-0-
07	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
08	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	1	1	8	-0-
-----												
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	220239	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11202 - 12161	
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2	Y	-0-			-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2305	2	Y	2	2	1	-0-
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2251	2	Y	2	2	8	-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2383	2	Y	1	1	8	-0-
07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	2	Y	3	3	8	-0-
08	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	Y	4	4	8	-0-
-----												
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	220246	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11615 - 13305	
03	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	7462	-0-	4462	4462	7460	2	N	2	2	8	-0-
07	3100 N	5224	-0-	2124	6586	5224	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	4460	-0-	1360	7946	4460	2	N	-0-			-0-

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		372 N	86	-0-	-286	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	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		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-
04		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05		2666 N	2409	-0-	-257	-0-	2407	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06		2490 N	2319	-0-	-171	-0-	2318	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2542 N	2120	-0-	-422	-0-	2118	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		2418 N	2241	-0-	-177	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----															
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918															
-----															
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-			-0-
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-			-0-
06		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
08		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			Y	-0-			-0-
-----															
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842															
-----															
03		3100 N	4792	-0-	1692	1695	4792	2			Y	-0-			-0-
04		3000 N	3639	-0-	639	2334	3639	2			Y	-0-			-0-
05		3100 N	3857	-0-	757	3091	3855	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
06		6497 X	3406	-0-	-3091	-0-	3406	2			Y	-0-			-0-
07		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3909	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
-----															
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295															
-----															
03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			Y	-0-			-0-
04		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			Y	-0-			-0-
05		5022 X	4905	-0-	-117	-0-	4905	2			Y	-0-			-0-
06		5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			Y	-0-			-0-
07		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-			-0-
08		5022 X	3466	-0-	-1556	-0-	3466	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		3100 N	1894	-0-	-1206	291	1894	2			N	-0-			-0-
04		2400 N	1758	-0-	-642	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
05		2387 N	2111	-0-	-276	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
*06		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			-0-
07		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	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		2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3977	-0-	977	977	3977	2			N	-0-			-0-
05		2706 N	1729	-0-	-977	-0-	1729	2			N	-0-			-0-
*06		2580 N	2286	-0-	-294	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
07		2666 X	2134	-0-	-532	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
08		2666 X	2086	-0-	-580	-0-	2086	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	3379 X	3233	-0-	-146	-0-		3233 2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	3094	-0-	-176	-0-		3094 2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2954	-0-	-425	-0-		2954 2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	3092	-0-	-178	-0-		3092 2		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2853	-0-	-526	-0-		2853 2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	2284	-0-	-940	-0-		2284 2		Y	-0-			-0-

-----  
GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

03	3065 N	2787	-0-	-278	-0-		2787 2		Y	-0-			-0-
04	2790 N	2649	-0-	-141	-0-		2649 2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2111	-0-	-772	-0-		2111 2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	1964	-0-	-826	-0-		1964 2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2150	-0-	-733	-0-		2150 2		Y	-0-			-0-
08	2790 X	1951	-0-	-839	-0-		1951 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	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		1776 2		Y	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086 2		Y	-0-			-0-
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035 2		Y	-0-			-0-
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-		2291 2		Y	-0-			-0-
07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		2630 2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1422	-0-	-35	-0-		1422 2		Y	-0-			-0-

-----  
CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

03	3255 X	3052	-0-	-203	-0-		3052 2		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-		2821 2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2933	-0-	-12	-0-		2933 2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2669	-0-	-331	-0-		2669 2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2714	-0-	-324	-0-		2714 2		Y	-0-			-0-
08	3038 X	3025	-0-	-13	-0-		3025 2		Y	-0-			-0-

-----  
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

03	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255 2		N	-0-			-0-
04	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256 2		N	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-		280 2		N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393 2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566 2		N	-0-			-0-
08	186 N	162	-0-	-24	-0-		162 2		N	-0-			-0-

-----  
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

03	1674 N	1544	-0-	-130	-0-		1544 2		Y	-0-			-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1887 2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	2029	-0-	-141	-0-		2029 2		Y	-0-			-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687 2		Y	-0-			-0-
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-		2271 2		Y	-0-			-0-
08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-		1940 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	3224 X	2557	-0-	-667	-0-		2557 2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2584	-0-	-536	-0-		2584 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2373	-0-	-634	-0-		2373 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2142	-0-	-768	-0-		2142 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2477	-0-	-530	-0-		2477 2		N	-0-			-0-
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-		2871 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	2176	-0-	-924	2316	2176	2	-0-		-0-
04	3000 N	2719	-0-	-281	2035	2719	2	-0-		-0-
05	3100 N	3855	-0-	755	2790	3849	2	5	5 8	-0-
06	3000 N	3948	-0-	948	3738	3948	2	-0-		-0-
07	3100 N	3677	-0-	577	4315	3675	2	2	2 8	-0-
08	8055 X	3740	-0-	-4315	-0-	3738	2	2	2 8	-0-
-----										
BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536		
03	2015 N	1597	-0-	-418	-0-	1597	2	-0-		-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	-0-		-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	-0-		-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2	-0-		-0-
07	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	-0-		-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2	-0-		-0-
-----										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222854		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724		
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	-0-		-0-
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	1 1	-0-
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	-0-		-0-
*06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	-0-		-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	-0-		-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	-0-		-0-
-----										
EPPES, FRED R.		WELL #: 24		RRCID -> 222860		COMPL. DATE 10/10/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782		
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2	-0-		-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	-0-		-0-
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2	-0-		-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	-0-		-0-
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	-0-		-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	-0-		-0-
-----										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 222864		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890		
03	2827 N	2667	-0-	-160	-0-	2667	2	-0-		-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	-0-		-0-
05	2573 X	1752	-0-	-821	-0-	1751	2	1	1 8	-0-
06	2490 X	2120	-0-	-370	-0-	2120	2	-0-		-0-
07	2573 X	2091	-0-	-482	-0-	2091	2	-0-		-0-
08	2573 X	1842	-0-	-731	-0-	1842	2	-0-		-0-
-----										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 222965		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872		
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	-0-		-0-
04	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1922	2	2	2 1	-0-
05	1302 N	341	-0-	-961	-0-	341	2	-0-		-0-
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-		-0-		-0-
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-		-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		-0-		-0-
-----										
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223243		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016		
03	961 N	190	-0-	-771	-0-	190	2	-0-		-0-
04	930 N	187	-0-	-743	-0-	187	2	-0-		-0-
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2	-0-		-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	-0-		-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	-0-		-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2	-0-		-0-

-----  
 FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
08	527 N	281	-0-	-246	-0-	281 2		N	-0-			-0-

-----  
 FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		Y	-0-			-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1812 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		Y	-0-			-0-
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2008 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

-----  
 GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

03	744 N	742	-0-	-2	-0-	742 2		Y	-0-			-0-
04	720 N	709	-0-	-11	-0-	709 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	722 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
08	713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2		Y	-0-			-0-

-----  
 BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	553 2		N	-0-			-0-
08	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2		N	-0-			-0-

-----  
 MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

03	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	2545 2		N	-0-			-0-
04	2580 N	2153	-0-	-427	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
05	2573 N	2240	-0-	-333	-0-	2240 2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2165	-0-	-295	-0-	2165 2		N	-0-			-0-
07	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
08	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			-0-

-----  
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

03	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
04	180 N	11	-0-	-169	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 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	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
04	1800 N	1583	-0-	-217	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
06	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
FAILS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-	-0-	
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2		Y	-0-	-0-	
06	1800 N	1404	-0-	-396	-0-	1404	2		Y	-0-	-0-	
07	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	1383	2		Y	-0-	-0-	
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-	-0-	
-----												
BELL GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942		
03	1674 N	1438	-0-	-236	-0-	1438	2		N	-0-	-0-	
04	1530 N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2		N	-0-	-0-	
05	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	1391	2	3 9	N	3 8	-0-	
06	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2		N	-0-	-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1375	2	3 9	N	3 8	-0-	
08	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1213	2	4 9	N	4 8	-0-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:	27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802		
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-	-0-	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-	
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-	-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-	-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-	-0-	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-	-0-	
04	2340 N	1663	-0-	-677	-0-	1663	2		N	-0-	-0-	
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-	-0-	
06	2190 N	1703	-0-	-487	-0-	1703	2		N	-0-	-0-	
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-	-0-	
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	2		N	-0-	-0-	
04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	2584	2		N	-0-	-0-	
05	2821 X	2721	-0-	-100	-0-	2721	2		N	-0-	-0-	
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-	-0-	
07	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2749	2		N	-0-	-0-	
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	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	3348 X	2958	-0-	-390	-0-	2958	2		N	-0-	-0-	
04	3120 X	2848	-0-	-272	-0-	2848	2		N	-0-	-0-	
05	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	2842	2	1 9	N	1 8	-0-	
06	2910 X	2381	-0-	-529	-0-	2381	2		N	-0-	-0-	
07	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	2832	2	2 9	N	2 8	-0-	
08	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	2	3 9	N	3 8	-0-	
-----												
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	224362	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11113 - 12602		
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-	-0-	
04	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	1080	2		N	-0-	-0-	
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2		N	-0-	-0-	
*06	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2		N	-0-	-0-	
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2		N	-0-	-0-	
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613 2		Y	-0-	-0-
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		Y	-0-	-0-
05	2015 N	1607	-0-	-408	-0-	1607 2		Y	-0-	-0-
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		Y	-0-	-0-
07	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1543 2		Y	-0-	-0-
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 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	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	3463	-0-	463	-0-	3463 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	3705	-0-	605	-0-	3705 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2783	-0-	-217	-0-	2783 2		Y	-0-	-0-
07	2735 X	1884	-0-	-851	-0-	1884 2		Y	-0-	-0-
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299 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	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-	-0-
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-	-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		N	-0-	-0-
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
07	1271 N	842	-0-	-429	-0-	842 2		N	-0-	-0-
08	1426 N	863	-0-	-563	-0-	863 2		N	-0-	-0-
-----										
KENNEDY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 224784		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584		
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-
04	720 N	688	-0-	-32	-0-	688 2		N	-0-	-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-	-0-
*06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-	-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	-0-
-----										
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 224819		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772		
03	4464 X	3812	-0-	-652	-0-	3812 2		Y	-0-	8
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5573 2	1 9	Y	1	1 8
05	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6861 2	1 9	Y	1	1 8
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4387 2	1 9	Y	1	1 8
07	4464 X	3510	-0-	-954	-0-	3509 2	1 9	Y	1	1 8
08	4464 X	3376	-0-	-1088	-0-	3375 2	1 9	Y	1	1 8
-----										
MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587		
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-
04	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	1102 2	2 9	N	2	2 1
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1427 2	2 9	N	2	2 8
06	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1094 2	3 9	N	3	3 8
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240 2	2 9	N	2	2 8
08	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	1047 2	3 9	N	3	3 8
-----										
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664		
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-	-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-	-0-
05	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-	-0-
*06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-	-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2085 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1972 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	1770 N	1439	-0-	-331	-0-	1439 2		N	-0-		-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225333		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594			
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-		-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
07	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2		N	-0-		-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 225347		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846			
03	3100 N	5624	-0-	2524	2524	5624 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	5966	-0-	2966	5490	5935 2	31 9	N	28	28 1	-0-
05	3100 N	5931	-0-	2831	8321	5910 2	21 9	N	19	19 8	-0-
*06	13856 X	5535	-0-	-8321	-0-	5503 2	32 9	N	29	29 8	-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4912 2	21 9	N	19	19 8	-0-
08	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676 2		N	-0-		-0-
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 225720		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916			
03	3100 N	2365	-0-	-735	78	2365 2		N	-0-		-0-
04	2139 N	2061	-0-	-78	-0-	2059 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2753 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2184 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2568 2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----											
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582			
03	2480 N	2284	-0-	-196	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-		-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2250 N	2244	-0-	-6	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
07	2635 N	2388	-0-	-247	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
08	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
-----											
SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652			
03	558 N	425	-0-	-133	-0-	425 2		N	-0-		-0-
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-		-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	389 2		N	-0-		-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 2		N	-0-		-0-
07	434 N	361	-0-	-73	-0-	361 2		N	-0-		-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 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	2976 X	2759	-0-	-217	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
04	2760 X	2621	-0-	-139	-0-	2621 2		N	-0-		-0-
05	2852 X	2686	-0-	-166	-0-	2685 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2404 2		N	-0-		-0-
07	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2655 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2759 X	2246	-0-	-513	-0-	2246 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #: 39		RRCID -> 226293		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		-0-		-0-
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		-0-		-0-
05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2		-0-		-0-
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		-0-		-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		-0-		-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		-0-		-0-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 226518		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738		
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		-0-		-0-
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	777 2	1 9	1	1 1	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		-0-		-0-
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975 2	1 9	1	1 8	-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		-0-		-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		-0-		-0-
-----										
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 226935		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906		
03	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2905 2		-0-		-0-
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	2655 2		-0-		-0-
05	2914 X	2766	-0-	-148	-0-	2763 2	3 9	3	3 8	-0-
06	2820 X	2391	-0-	-429	-0-	2391 2		-0-		-0-
07	2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2561 2	2 9	2	2 8	-0-
08	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	2261 2	2 9	2	2 8	-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 226941		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570		
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		-0-		-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 2	1 9	1	1 1	-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		-0-		-0-
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1259 2	1 9	1	1 8	-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 2		-0-		-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		-0-		-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 226942		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713		
03	2790 N	2364	-0-	-426	-0-	2364 2		-0-		-0-
04	2460 N	2280	-0-	-180	-0-	2280 2		-0-		-0-
05	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203 2		-0-		-0-
06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		-0-		-0-
07	2356 N	2077	-0-	-279	-0-	2077 2		-0-		-0-
08	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	1865 2		-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 28		RRCID -> 226943		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765		
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		-0-		-0-
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		-0-		-0-
05	2139 X	1769	-0-	-370	-0-	1768 2	1 9	1	1 8	-0-
06	2070 X	2043	-0-	-27	-0-	2043 2		-0-		-0-
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891 2	1 9	1	1 8	-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3275 2	1 9	1	1 8	-0-
-----										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801		
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		-0-		-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		-0-		-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		-0-		-0-
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		-0-		-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		-0-		-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10966 - 12168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	Y	-0-			-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2	Y	3	3	1	-0-
05		2201 N	2106	-0-	-95	-0-	-0-	2103	2	Y	3	3	8	-0-
06		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2712	2	Y	2	2	8	-0-
07		2201 N	1918	-0-	-283	-0-	-0-	1916	2	Y	2	2	8	-0-
08		2108 N	1984	-0-	-124	-0-	-0-	1981	2	Y	3	3	8	-0-
-----														
GILLIAM. J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 12837		
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
-----														
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10852 - 11969		
03		279 N	224	-0-	-55	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			-0-
04		270 N	234	-0-	-36	-0-	-0-	234	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	171	-0-	-77	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
-----														
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10772 - 13000		
03		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
04		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	3	3	1	-0-
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	3	3	8	-0-
06		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	2	N	2	2	8	-0-
07		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	3	3	8	-0-
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	3	3	8	-0-
-----														
SIMS, ROBERT		WELL #:		4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120		
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-			-0-
-----														
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810		
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			-0-
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	76	-0-	-141	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-
-----														
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		20		RRCID -> 228866		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10447 - 13161		
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-			-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2	Y	-0-			-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 228962		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2232 X	2174	-0-	-58	-0-	2174 2	N	-0-		-0-
04	2160 X	1978	-0-	-182	-0-	1978 2	N	-0-		-0-
05	2170 X	1889	-0-	-281	-0-	1889 2	N	-0-		-0-
*06	2100 N	1862	-0-	-238	-0-	1862 2	N	-0-		-0-
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2	N	-0-		-0-
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		-0-
04	210 N	127	-0-	-83	-0-	127 2	N	-0-		-0-
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-		-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2	N	-0-		-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 228966		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654		
03	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2	N	-0-		-0-
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1978 2	N	-0-		-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
08	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 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	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826 2	N	-0-		-0-
04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	N	-0-		-0-
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2	N	-0-		-0-
06	2430 X	1888	-0-	-542	-0-	1888 2	N	-0-		-0-
07	2511 X	2197	-0-	-314	-0-	2197 2	N	-0-		-0-
08	2511 X	1919	-0-	-592	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
-----										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642		
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2	N	-0-		-0-
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191 2	N	1	1	-0-
05	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	1	1	-0-
*06	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	3132 2	N	1	1	-0-
07	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
08	3503 X	2313	-0-	-1190	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733		
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	Y	-0-		-0-
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2	Y	-0-		-0-
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2490 2	Y	1	1	-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	Y	-0-		-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2	Y	-0-		-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-		-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395 2	N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
*06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007										TOTAL DEPTH	13008	PERF.10964	- 12924
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	426	-0-	-1124	-0-	424	2	2 9	N	2	8	-0-	
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-	
07	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1274	2	6 9	N	5	8	-0-	
08	434 N	323	-0-	-111	-0-	321	2	2 9	N	2	8	-0-	
-----													
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007										TOTAL DEPTH	12942	PERF.11270	- 12757
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
08	2821 N	2807	-0-	-14	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
-----													
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	13035	PERF.11578	- 12892
03	1643 N	959	-0-	-684	-0-	959	2		N	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	777	-0-	-370	-0-	777	2		N	-0-			-0-
-----													
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014										TOTAL DEPTH	12811	PERF.11320	- 13096
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1296	2	1 9	Y	1	8	-0-	
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1 9	Y	1	8	-0-	
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406	2	1 9	Y	1	8	-0-	
-----													
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007										TOTAL DEPTH	12390	PERF.11706	- 12180
03	3100 N	2184	-0-	-916	3895	2184	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2634	-0-	-366	3529	2633	2	1 9	Y	1	1	-0-	
05	3100 N	2461	-0-	-639	2890	2460	2	1 9	Y	1	8	-0-	
06	3000 N	3173	-0-	173	3063	3172	2	1 9	Y	1	8	-0-	
07	3100 N	2919	-0-	-181	2882	2918	2	1 9	Y	1	8	-0-	
08	3100 N	2544	-0-	-556	2326	2543	2	1 9	Y	1	8	-0-	
-----													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH	12793	PERF.11029	- 12616
03	1829 X	1607	-0-	-222	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601	2		Y	-0-			-0-
05	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
-----													
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	12720	PERF.11217	- 12180
03	3100 N	4609	-0-	1509	1509	4609	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3053	-0-	53	1562	3047	2	6 9	N	5	1	-0-	
05	3100 N	3911	-0-	811	2373	3909	2	2 9	N	2	8	-0-	
06	5755 X	3382	-0-	-2373	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3345	2	4 9	N	4	8	-0-	
08	2821 X	2251	-0-	-570	-0-	2249	2	2 9	N	2	8	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 229862		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 12389		PERF.11416 - 12188	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3100 N	3632	-0-	532	532	3632 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	3132	-0-	132	664	3132 2		Y	-0-		-0-
05	2458 N	1794	-0-	-664	-0-	1794 2		Y	-0-		-0-
06	2040 X	1389	-0-	-651	-0-	1389 2		Y	-0-		-0-
07	2108 X	498	-0-	-1610	-0-	498 2		Y	-0-		-0-
08	2108 X	301	-0-	-1807	-0-	301 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	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1376 2	4 9	Y	4	4 1	-0-
04	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
05	1550 N	1212	-0-	-338	-0-	1204 2	8 9	Y	7	7 8	-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1209 N	919	-0-	-290	-0-	918 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843		PERF.11486 - 12660	
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		Y	-0-		-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-		-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1572 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		Y	-0-		-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		-0-
08	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		Y	-0-		-0-
-----											
WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11332 - 12092	
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129 2		Y	-0-		-0-
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3974 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3874 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4266 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4235 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
-----											
BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11254 - 13330	
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		-0-
04	810 N	535	-0-	-275	-0-	535 2		N	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
06	600 N	172	-0-	-428	-0-	172 2		N	-0-		-0-
07	558 N	373	-0-	-185	-0-	373 2		N	-0-		-0-
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	511 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	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-		-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156 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	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	7300	-0-	4300	4300	7280 2	20 9	N	18	18 1	-0-
05	3100 N	4504	-0-	1404	5704	4494 2	10 9	N	9	9 8	-0-
06	3000 N	3313	-0-	313	6017	3310 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	8904 X	2887	-0-	-6017	-0-	2881 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2479 2	6 9	N	5	5 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-	-0-
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 2		Y	-0-	-0-
05	899 N	874	-0-	-25	-0-	874 2		Y	-0-	-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	-0-
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 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	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 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	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-	-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1591 2	4 9	N	4	4 1
05	1953 N	1353	-0-	-600	-0-	1350 2	3 9	N	3	3 8
06	1860 N	738	-0-	-1122	-0-	738 2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598 2		N	-0-	-0-
08	1364 N	713	-0-	-651	-0-	713 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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-	-0-
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-	-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		Y	-0-	-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-	-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-	-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		Y	-0-	-0-
-----										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 230118		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370		
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-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 230138		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534		
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-	-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-	-0-
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131 2		N	-0-	-0-
*06	240 N	78	-0-	-162	-0-	78 2		N	-0-	-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159 2		N	-0-	-0-
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-	-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230155		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438		
03	1798 N	1775	-0-	-23	-0-	1775 2		N	-0-	-0-
04	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	1655 2		N	-0-	-0-
05	1860 N	1541	-0-	-319	-0-	1540 2	1 9	N	1	1 8
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587 2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1485 2	1 9	N	1	1 8
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1563 2	N	-0-		-0-
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		-0-
06	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1612 2	N	-0-		-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 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	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	1179 2	N	-0-		-0-
04	1530 N	1209	-0-	-321	-0-	1209 2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1302	-0-	-372	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 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	2821 N	2377	-0-	-444	-0-	2377 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	2173	-0-	-587	-0-	2173 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2084	-0-	-768	-0-	2084 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	2072	-0-	-688	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
07	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	N	-0-		-0-
08	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
-----										
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644		
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1397	-0-	-73	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
05	1519 N	1096	-0-	-423	-0-	1096 2	N	-0-		-0-
06	1470 N	1157	-0-	-313	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	936	-0-	-149	-0-	936 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	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-
-----										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756		
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2	N	-0-		-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1960	-0-	-170	-0-	1960 2	N	-0-		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 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	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362 2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		-0-



-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	230290	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11376 - 12840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
03		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1351	-0-	-269	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	-0-
05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-		-0-
*06		1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1415	2	1	9	N	1	8	-0-
07		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-		-0-
08		1674 N	1453	-0-	-221	-0-	1453	2			N	-0-		-0-
-----														
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		8	RRCID ->	230295	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.10866 - 11434		
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-		-0-
04		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-		-0-
05		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-		-0-
06		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-		-0-
07		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-		-0-
08		434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-		-0-
-----														
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		19	RRCID ->	230457	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.11254 - 13006		
03		372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
04		360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-		-0-
05		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-		-0-
06		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-		-0-
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-		-0-
08		403 N	254	-0-	-149	-0-	254	2			Y	-0-		-0-
-----														
EUBANKS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID ->	230667	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11477 - 12628		
03		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-		-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-		-0-
05		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-		-0-
06		870 N	743	-0-	-127	-0-	743	2			Y	-0-		-0-
07		868 N	746	-0-	-122	-0-	746	2			Y	-0-		-0-
08		837 N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-		-0-
-----														
REED "P" GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID ->	231220	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	13041	PERF.11332 - 12760		
03		651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-		-0-
04		570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-		-0-
05		527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-		-0-
06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-		-0-
07		527 N	222	-0-	-305	-0-	222	2			N	-0-		-0-
08		465 N	154	-0-	-311	-0-	154	2			N	-0-		-0-
-----														
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->	231240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11332 - 12766		
03		3379 X	2580	-0-	-799	-0-	2580	2			N	-0-		-0-
04		3270 X	2734	-0-	-536	-0-	2734	2			N	-0-		-0-
05		2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			N	-0-		-0-
06		2820 X	2503	-0-	-317	-0-	2503	2			N	-0-		-0-
07		2914 X	2439	-0-	-475	-0-	2439	2			N	-0-		-0-
08		2821 X	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-		-0-
-----														
REED "P" GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID ->	231358	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	13184	PERF.11470 - 12956		
03		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-		-0-
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2	1	-0-
05		1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1454	2	3	9	N	3	8	-0-
06		1770 N	1485	-0-	-285	-0-	1484	2	1	9	N	1	8	-0-
07		1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1523	2	2	9	N	2	8	-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 231361		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10720 - 12736	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	2636 N	2634	-0-	-2	-0-	2634 2		Y	-0-		-0-
04	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	2015 2		Y	-0-		-0-
05	2480 N	2348	-0-	-132	-0-	2348 2		Y	-0-		-0-
06	2460 N	2424	-0-	-36	-0-	2424 2		Y	-0-		-0-
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		Y	-0-		-0-
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 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	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		N	-0-		-0-
04	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
05	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	1765 2		N	-0-		-0-
*06	1890 N	1770	-0-	-120	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
07	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 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	3472 X	2126	-0-	-1346	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
04	3360 X	1901	-0-	-1459	-0-	1899 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3472 X	2341	-0-	-1131	-0-	2339 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	2700 X	2676	-0-	-24	-0-	2675 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2454 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2356 X	2309	-0-	-47	-0-	2308 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778		PERF.11036 - 12624	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-		-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-		-0-
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	18 2		N	-0-		-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 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	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2944 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		Y	-0-		-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2773 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	2262 2		Y	-0-		-0-
07	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	2246 2		Y	-0-		-0-
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	2214 2		Y	-0-		-0-
-----											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231889		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 13021	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-		-0-
04	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2		Y	-0-		-0-
05	403 N	284	-0-	-119	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		Y	-0-		-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		Y	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 232121		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10786 - 12837	
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		Y	-0-		-0-
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-		-0-
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-		-0-
06	1890 N	1291	-0-	-599	-0-	1291 2		Y	-0-		-0-
07	2077 N	2052	-0-	-25	-0-	2052 2		Y	-0-		-0-
08	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 232181		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12747		PERF.11002 - 12600	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-	-0-
04	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2		N	-0-	-0-
05	3937 X	3883	-0-	-54	-0-	3883	2		N	-0-	-0-
06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2		N	-0-	-0-
07	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-	-0-
08	3937 X	3842	-0-	-95	-0-	3842	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	1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673	2		Y	-0-	-0-
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-	-0-
05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-	-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-	-0-
07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		Y	-0-	-0-
08	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2		Y	-0-	-0-
-----											
HUDSON "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 233240		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11024 - 12612	
03	3193 X	2949	-0-	-244	-0-	2949	2		N	-0-	-0-
04	3060 X	3025	-0-	-35	-0-	3025	2		N	-0-	-0-
05	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3707	2	1 9	N	1	8
06	3150 X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2		N	-0-	-0-
07	3255 X	2423	-0-	-832	-0-	2423	2		N	-0-	-0-
08	3503 X	2793	-0-	-710	-0-	2793	2		N	-0-	-0-
-----											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220		PERF.10866 - 12992	
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	6160	-0-	3160	-0-	6160	2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	4534	-0-	1434	-0-	4594	2	15 9	Y	14	8
06	3000 N	5357	-0-	2357	-0-	6951	2		Y	-0-	-0-
07	11606 X	4655	-0-	-6951	-0-	4648	2	7 9	Y	6	8
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3823	2	7 9	Y	6	8
-----											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11256 - 12645	
03	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-	-0-
04	2760 N	2715	-0-	-45	-0-	2712	2	3 9	N	3	1
05	2852 N	2699	-0-	-153	-0-	2696	2	3 9	N	3	8
06	2760 N	2663	-0-	-97	-0-	2662	2	1 9	N	1	8
07	2821 N	2587	-0-	-234	-0-	2586	2	1 9	N	1	8
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3 9	N	3	8
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790		PERF.11036 - 12610	
03	1674 N	1365	-0-	-309	-0-	1365	2		Y	-0-	-0-
04	1350 N	557	-0-	-793	-0-	557	2		Y	-0-	-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		Y	-0-	-0-
06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3674	-0-	574	-0-	3674	2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	3394	-0-	294	-0-	3394	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	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		Y	-0-	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		Y	-0-	-0-
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	445	2		Y	-0-	-0-
06	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2		Y	-0-	-0-
07	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2		Y	-0-	-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	195	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03		417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
04		424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-
05		487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-
06		498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-	-0-	-0-
07		526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	-0-
08		552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125													
03		3596	X	2627	-0-	-969	-0-	2627	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3090	X	2671	-0-	-419	-0-	2671	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3193	X	3063	-0-	-130	-0-	3063	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2940	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
08		3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2868	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
-----													
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102													
03		1984	X	1803	-0-	-181	-0-	1803	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1920	X	1824	-0-	-96	-0-	1824	2	N	-0-	-0-	-0-
05		1984	X	1795	-0-	-189	-0-	1795	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1740	N	1433	-0-	-307	-0-	1433	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1798	N	1756	-0-	-42	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908													
03		2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	2	N	-0-	-0-	-0-
04		2040	N	1658	-0-	-382	-0-	1658	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2108	N	1879	-0-	-229	-0-	1879	2	N	-0-	-0-	-0-
06		1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2	N	-0-	-0-	-0-
07		1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-	-0-	-0-
08		1891	N	1507	-0-	-384	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209													
03		461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830													
03		1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167													
03		2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2666	X	2562	-0-	-104	-0-	2562	2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2666	X	2427	-0-	-239	-0-	2427	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----														
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233450		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
03		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-		-0-
04		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-		-0-
05		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-		-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-		-0-
07		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-		-0-
08		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-		-0-
-----														
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 233506		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828				
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			Y	-0-		-0-
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-		-0-
05		2976 X	2733	-0-	-243	-0-	2733	2			Y	-0-		-0-
06		3120 X	2740	-0-	-380	-0-	2740	2			Y	-0-		-0-
07		3224 X	3166	-0-	-58	-0-	3166	2			Y	-0-		-0-
08		3224 X	3106	-0-	-118	-0-	3106	2			Y	-0-		-0-
-----														
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 233596		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890				
03		2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-		-0-
04		2010 N	1480	-0-	-530	-0-	1480	2			N	-0-		-0-
05		2139 N	1376	-0-	-763	-0-	1376	2			N	-0-		-0-
06		2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2			N	-0-		-0-
07		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-		-0-
08		1364 N	1134	-0-	-230	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
-----														
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 233604		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453				
03		527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-		-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-		-0-
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-		-0-
07		3100 N	8109	-0-	5009	5009	8106	2	3	9	N	3	3 8	-0-
08		3100 N	6029	-0-	2929	7938	6027	2	2	9	N	2	2 8	-0-
-----														
EPPES, FRED R.		WELL #:		20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149				
03		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-		-0-
04		2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			Y	-0-		-0-
05		2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2166	2	3	9	Y	3	3 8	-0-
06		2220 N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			Y	-0-		-0-
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
08		2170 N	1995	-0-	-175	-0-	1993	2	2	9	Y	2	2 8	-0-
-----														
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833				
03		3100 N	3108	-0-	8	3209	3108	2			N	-0-		-0-
04		3000 N	2596	-0-	-404	2805	2596	2			N	-0-		-0-
05		3100 N	3015	-0-	-85	2720	3015	2			N	-0-		-0-
06		3000 N	2746	-0-	-254	2466	2746	2			N	-0-		-0-
07		3100 N	2731	-0-	-369	2097	2731	2			N	-0-		-0-
08		3100 N	2403	-0-	-697	1400	2403	2			N	-0-		-0-
-----														
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880				
03		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	3079	2			Y	-0-		-0-
04		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-		-0-
05		3100 X	2630	-0-	-470	-0-	2630	2			Y	-0-		-0-
06		2970 X	2767	-0-	-203	-0-	2767	2			Y	-0-		-0-
07		3317 X	3092	-0-	-225	-0-	3092	2			Y	-0-		-0-
08		3317 X	2547	-0-	-770	-0-	2547	2			Y	-0-		-0-

-----															
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
03		3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	2		Y	-0-				-0-
04		3210 X	2736	-0-	-474	-0-	2736	2		Y	-0-				-0-
05		3162 X	2590	-0-	-572	-0-	2590	2		Y	-0-				-0-
06		3240 X	2938	-0-	-302	-0-	2938	2		Y	-0-				-0-
07		3348 X	2864	-0-	-484	-0-	2864	2		Y	-0-				-0-
08		3348 X	2181	-0-	-1167	-0-	2181	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		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-				27
04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	N	2	1		27
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4	8		27
06		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	8		27
07		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2146	2	4	9	N	4	8		27
08		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	N	5	8		27
-----															
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926															
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-				-0-
04		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		Y	-0-				-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-				-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		Y	-0-				-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2406	2	6	9	Y	5	8		-0-
08		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	Y	5	8		-0-
-----															
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815															
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		Y	-0-				-0-
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-				-0-
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		Y	-0-				-0-
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-				-0-
07		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2		Y	-0-				-0-
08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	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		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		N	-0-				-0-
04		2730 N	2514	-0-	-216	-0-	2514	2		N	-0-				-0-
05		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		N	-0-				-0-
06		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-				-0-
07		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	3043	2	1	9	N	1	8		-0-
08		2945 N	2864	-0-	-81	-0-	2863	2	1	9	N	1	8		-0-
-----															
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930															
03		93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
04		90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-				-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
-----															
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911															
03		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-				-0-
04		3300 X	2483	-0-	-817	-0-	2481	2	2	9	Y	2	1		-0-
05		3503 X	3084	-0-	-419	-0-	3082	2	2	9	Y	2	8		-0-
06		3390 X	2505	-0-	-885	-0-	2505	2		Y	-0-				-0-
07		3503 X	2661	-0-	-842	-0-	2660	2	1	9	Y	1	8		-0-
08		3410 X	2844	-0-	-566	-0-	2843	2	1	9	Y	1	8		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HUDSON "A"		WELL #:		8		RRCID -> 234574		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	AMT	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1445	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07	1519 N	1359	-0-	-160	-0-	1358	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1673	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
HUDSON "A"		WELL #:		7		RRCID -> 234748		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682				
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
05	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1352	-0-	-446	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
-----														
BRASELTON		WELL #:		2		RRCID -> 234848		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190				
03	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1452	-0-	-315	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
-----														
FAILS GAS UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 234850		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770				
03	1209 N	806	-0-	-403	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
05	992 N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-			-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-			-0-
07	868 N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-			-0-
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	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	2914 N	2830	-0-	-84	-0-	2830	2			Y	-0-			-0-
04	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-			-0-
05	2852 N	2745	-0-	-107	-0-	2745	2			Y	-0-			-0-
06	2730 N	2659	-0-	-71	-0-	2659	2			Y	-0-			-0-
07	2759 N	2681	-0-	-78	-0-	2681	2			Y	-0-			-0-
08	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2700	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	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			-0-
05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-			-0-
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-
08	1798 N	1455	-0-	-343	-0-	1455	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	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1473	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FAILS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11290 - 12842		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3442	-0-	-588	-0-	3442 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3322	-0-	-518	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3581 2	2 9	N	-0-	2 8		-0-
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4009 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4251 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10464 - 10662		
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	378	-0-	-372	-0-	378 2		Y	-0-			-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-			-0-
06	510 N	352	-0-	-158	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	219	-0-	-184	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
08	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 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	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		Y	-0-			-0-
-----												
HUDSON "A"		WELL #: 9		RRCID -> 236617		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12812		PERF.11004 - 12582		
03	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3182	-0-	182	182	3182 2		N	-0-			-0-
05	2301 N	2119	-0-	-182	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
06	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-			-0-
07	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5389 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4901 2	4 9	N	4	4 8		-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 237241		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11834 - 12288		
03	682 N	187	-0-	-495	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
04	510 N	193	-0-	-317	-0-	193 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		Y	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 237739		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11738 - 12230		
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641 2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2545 2		Y	-0-			-0-
07	3007 X	1066	-0-	-1941	-0-	1066 2		Y	-0-			-0-
08	3007 X	918	-0-	-2089	-0-	918 2		Y	-0-			-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 237742		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-	-0-	
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-	-0-	
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1587	2	N	2	8	
06	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2	N	-0-	-0-	
07	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	1604	2	N	2	8	
08	1581 N	1390	-0-	-191	-0-	1389	2	N	1	8	
-----											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 238961		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022			
03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	-0-	
04	3000 N	3319	-0-	319	-0-	3319	2	N	-0-	-0-	
05	3100 N	4409	-0-	1309	-0-	1628	2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	4646	-0-	1646	-0-	3274	2	N	-0-	-0-	
07	7710 X	4436	-0-	-3274	-0-	4436	2	N	-0-	-0-	
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	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	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-	-0-	
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3072	2	N	2	1	
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	3	8	
06	2460 X	2266	-0-	-194	-0-	2265	2	N	1	8	
07	2542 X	1892	-0-	-650	-0-	1890	2	N	2	8	
08	2542 X	2289	-0-	-253	-0-	2287	2	N	2	8	
-----											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 240320		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630			
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2	N	-0-	-0-	
04	720 N	610	-0-	-110	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-	
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	N	1	8	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	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	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1944	2	Y	2	1	
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	Y	-0-	-0-	
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	Y	4	8	
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-	-0-	
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	2	Y	1	8	
08	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2011	2	Y	1	8	
-----											
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240451		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378			
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-	-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	-0-	
-----											
KINDON GAS UNIT # 1		WELL #: 16		RRCID -> 240486		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846			
03	2449 N	1098	-0-	-1351	-0-	1098	2	Y	-0-	-0-	
04	1890 N	1195	-0-	-695	-0-	1195	2	Y	-0-	-0-	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-	-0-	
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-	-0-	
07	3100 N	3215	-0-	115	-0-	3207	2	Y	7	8	
08	2506 N	2391	-0-	-115	-0-	2382	2	Y	8	8	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240489		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12373		PERF.10810 - 11894					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3100 N	3192	-0-	92		92	3192	2			N	-0-			-0-
04	2404 N	2312	-0-	-92		-0-	2312	2			N	-0-			-0-
05	1953 N	1905	-0-	-48		-0-	1905	2			N	-0-			-0-
06	1890 X	1835	-0-	-55		-0-	1835	2			N	-0-			-0-
07	1953 X	1076	-0-	-877		-0-	1076	2			N	-0-			-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0-		-0-	2254	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	1302 N	940	-0-	-362		-0-	940	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1150	-0-	-260		-0-	1150	2			N	-0-			-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-		-0-	2083	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-		-0-	2391	2	3	9	N	3	3	8	-0-
07	2221 N	2221	-0-	-0-		-0-	2217	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-		-0-	2076	2	7	9	N	6	6	8	-0-
-----															
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17R		RRCID -> 240507		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10540 - 12698					
03	1253 N	1253	-0-	-0-		-0-	1253	2			N	-0-			-0-
04	1080 N	1063	-0-	-17		-0-	1061	2	2	9	N	2	2	1	-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-		-0-	1232	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	1200 N	1162	-0-	-38		-0-	1160	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-		-0-	1267	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	1240 N	1096	-0-	-144		-0-	1094	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----															
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 240572		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11544 - 12709					
03	1767 N	1665	-0-	-102		-0-	1665	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1475	-0-	-115		-0-	1475	2			N	-0-			-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-		-0-	1773	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-		-0-	1766	2			N	-0-			-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-		-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1798 N	1798	-0-	-0-		-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 240666		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11657 - 12110					
03	2821 X	558	-0-	-2263		-0-	558	2			Y	-0-			-0-
04	6214 X	6214	-0-	-0-		-0-	6214	2			Y	-0-			-0-
05	5699 X	5699	-0-	-0-		-0-	5699	2			Y	-0-			-0-
06	3111 X	3111	-0-	-0-		-0-	3111	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	363	-0-	-2458		-0-	363	2			Y	-0-			-0-
08	7182 X	7182	-0-	-0-		-0-	7180	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
-----															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 11R		RRCID -> 240667		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12438		PERF.11546 - 12185					
03	456 N	456	-0-	-0-		-0-	456	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	152	-0-	-178		-0-	152	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	62	-0-	-93		-0-	62	2			Y	-0-			-0-
06	331 N	331	-0-	-0-		-0-	331	2			Y	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-		-0-	220	2			Y	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-		-0-	375	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.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	241594	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11537	- 12878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-	-0-
04		2280 N	2117	-0-	-163	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2432 2	2 9		N	2	-0-
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-	-0-
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2450 2	1 9		N	1	-0-
08		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2547 2	1 9		N	1	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020	- 12862
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2			N	-0-	-0-
04		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2			N	-0-	-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2			N	-0-	-0-
07		1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1396 2			N	-0-	-0-
08		1364 N	1038	-0-	-326	-0-	1038 2			N	-0-	-0-
-----												
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081	- 12152
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2			Y	-0-	-0-
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2			Y	-0-	-0-
05		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			Y	-0-	-0-
06		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			Y	-0-	-0-
07		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			Y	-0-	-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 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		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2			N	-0-	-0-
04		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2			N	-0-	-0-
05		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2			N	-0-	-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2			N	-0-	-0-
07		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-	-0-
08		2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 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		3317 X	3302	-0-	-15	-0-	3302 2			N	-0-	-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2			N	-0-	-0-
05		3348 X	3179	-0-	-169	-0-	3179 2			N	-0-	-0-
06		3240 X	2697	-0-	-543	-0-	2697 2			N	-0-	-0-
07		3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3117 2	1 9		N	1	-0-
08		3317 X	2874	-0-	-443	-0-	2873 2	1 9		N	1	-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10744	- 12846
03		4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2			Y	-0-	-0-
04		2970 X	2120	-0-	-850	-0-	2120 2			Y	-0-	-0-
05		3069 X	1995	-0-	-1074	-0-	1995 2			Y	-0-	-0-
06		3990 X	2204	-0-	-1786	-0-	2204 2			Y	-0-	-0-
07		4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931 2			Y	-0-	-0-
08		4123 X	3782	-0-	-341	-0-	3782 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		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2			Y	-0-	-0-
04		1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1529 2	2 9		Y	2	-0-
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995 2	7 9		Y	6	-0-
06		2190 N	1848	-0-	-342	-0-	1845 2	3 9		Y	3	-0-
07		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1771 2	7 9		Y	6	-0-
08		2015 N	1470	-0-	-545	-0-	1468 2	2 9		Y	2	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
NEWSOM, C. A. GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	243007	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12969	PERF.11196 - 12770
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	3074	2				-0-
04	3390 X	2700	-0-	-690	-0-	2700	2				-0-
05	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	3148	2				-0-
06	3330 X	2990	-0-	-340	-0-	2990	2				-0-
07	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2				-0-
08	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2				-0-
-----											
THOMPSON, C. C.		WELL #:		25	RRCID ->	243523	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13113	PERF.11218 - 12912
03	3565 X	2291	-0-	-1274	-0-	2291	2				-0-
04	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2				-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2				-0-
06	2220 X	1799	-0-	-421	-0-	1799	2				-0-
07	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2				-0-
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2				-0-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243820	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	12761	PERF.11014 - 12452
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	2				-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2				-0-
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2				-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2				-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2				-0-
-----											
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850
03	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2				-0-
04	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	3525	2				-0-
05	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2				-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2				-0-
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2				-0-
08	3689 X	3626	-0-	-63	-0-	3626	2				-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2				-0-
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2				-0-
05	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2				-0-
06	2910 X	2618	-0-	-292	-0-	2618	2				-0-
07	3007 X	2758	-0-	-249	-0-	2758	2				-0-
08	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2629	2				-0-
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2				-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2				-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093
03	1364 N	990	-0-	-374	-0-	990	2				-0-
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2				-0-
05	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2				-0-
06	960 N	812	-0-	-148	-0-	812	2				-0-
07	1085 N	919	-0-	-166	-0-	919	2				-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 244067		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 12995		PERF.11072 - 12750	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1655 2	2 9	N	2	2 1	-0-
04	1380 N	1038	-0-	-342	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889 2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		-0-
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2326 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
SIMS, ROBERT		WELL #: 5		RRCID -> 244078		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11475		PERF.10510 - 11090	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-		-0-
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-		-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
07	465 N	272	-0-	-193	-0-	272 2		N	-0-		-0-
08	465 N	259	-0-	-206	-0-	259 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	1705 N	547	-0-	-1158	-0-	547 2		N	-0-		-0-
04	1200 N	536	-0-	-664	-0-	536 2		N	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		N	-0-		-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
07	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2		N	-0-		-0-
08	558 N	527	-0-	-31	-0-	527 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	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-		-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-		-0-
06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
07	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1598	-0-	-324	-0-	1598 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	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		-0-
*06	1440 N	1418	-0-	-22	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
07	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	1327 2		N	-0-		-0-
08	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 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	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
04	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2		N	-0-		-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
06	2070 N	1475	-0-	-595	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3421	-0-	321	-0-	3421 2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3171	-0-	71	-0-	3171 2		N	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 41		RRCID -> 244686		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12953		PERF.11286 - 12770	
03	2418 N	2105	-0-	-313	-0-	2105 2		Y	-0-		-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		Y	-0-		-0-
05	2418 N	2120	-0-	-298	-0-	2120 2		Y	-0-		-0-
06	2040 N	1938	-0-	-102	-0-	1938 2		Y	-0-		-0-
07	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057 2		Y	-0-		-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466 - 11629	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2294 N	1775	-0-	-519	-0-	1775	2	N	-0-			-0-
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2004	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	1995	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658	
03	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2569	-0-	-281	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-			-0-
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	2300	-0-	-366	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	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	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2	Y	-0-			-0-
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	943	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	2	Y	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	Y	-0-			-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098	
03	1829 N	1449	-0-	-380	-0-	1449	2	Y	-0-			-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	Y	-0-			-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	Y	-0-			-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2	Y	-0-			-0-
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1228	-0-	-242	-0-	1227	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1239	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	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	3100 N	2675	-0-	-425	16	2675	2	N	-0-			-0-
04	2351 N	2335	-0-	-16	-0-	2332	2	3 9 N	3	3 1		-0-
05	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2680	2	3 9 N	3	3 8		-0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2 9 N	2	2 8		-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2 9 N	2	2 8		-0-
-----												
CRAIG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	246817	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	13054	PERF.11460 - 12220	
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.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 247428		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11296 - 11924	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	-0-	
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-	-0-	
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-	-0-	
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-	-0-	
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-	-0-	
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-	-0-	
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 247456		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 13115		PERF.11377 - 11879	
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-	-0-	
04	1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1194 2		Y	-0-	-0-	
05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		Y	-0-	-0-	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-	-0-	
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-	-0-	
08	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1308 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	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-	-0-	
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		Y	-0-	-0-	
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-	
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 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	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		Y	-0-	-0-	
04	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732 2		Y	-0-	-0-	
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465 2		Y	-0-	-0-	
06	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468 2		Y	-0-	-0-	
07	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711 2		Y	-0-	-0-	
08	2015 X	1682	-0-	-333	-0-	1682 2		Y	-0-	-0-	
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 29		RRCID -> 247593		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11494 - 11913	
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-	
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		Y	-0-	-0-	
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		Y	-0-	-0-	
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313 2		Y	-0-	-0-	
07	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-	
08	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 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	2980 N	2645	-0-	-335	-0-	2645 2		Y	-0-	-0-	
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		Y	-0-	-0-	
05	3038 X	2779	-0-	-259	-0-	2779 2		Y	-0-	-0-	
06	2940 X	2710	-0-	-230	-0-	2710 2		Y	-0-	-0-	
07	3038 X	2156	-0-	-882	-0-	2156 2		Y	-0-	-0-	
08	2790 X	2233	-0-	-557	-0-	2233 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	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-	-0-	
04	750 N	466	-0-	-284	-0-	466 2		N	-0-	-0-	
05	837 N	737	-0-	-100	-0-	737 2		N	-0-	-0-	
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-	
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-	
08	744 N	617	-0-	-127	-0-	617 2		N	-0-	-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11261 - 12563
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2			Y	-0-	-0-
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2			Y	-0-	-0-
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2			Y	-0-	-0-
06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			Y	-0-	-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2			Y	-0-	-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 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	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-	-0-
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2			N	-0-	-0-
05	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028 2			N	-0-	-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-	-0-
07	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 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	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164 2			N	-0-	-0-
04	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2			N	-0-	-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-	-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			N	-0-	-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 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	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 2			N	-0-	-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	76 2			N	-0-	-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2			N	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2			N	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-	-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 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	2108 X	2065	-0-	-43	-0-	2065 2			N	-0-	-0-
04	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989 2			N	-0-	-0-
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1743 2	1 9		N	1	8
06	2010 N	1198	-0-	-812	-0-	1198 2			N	-0-	-0-
07	2046 N	1423	-0-	-623	-0-	1423 2			N	-0-	-0-
08	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494 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	2728 X	2318	-0-	-410	-0-	2318 2			Y	-0-	-0-
04	2280 X	2241	-0-	-39	-0-	2241 2			Y	-0-	-0-
05	2325 X	2265	-0-	-60	-0-	2265 2			Y	-0-	-0-
06	2250 X	2132	-0-	-118	-0-	2132 2			Y	-0-	-0-
07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 2			Y	-0-	-0-
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924 2			Y	-0-	-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251004	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10918 - 12524
03	3007 X	2894	-0-	-113	-0-	2894 2			Y	-0-	-0-
04	2820 X	2601	-0-	-219	-0-	2601 2			Y	-0-	-0-
05	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752 2			Y	-0-	-0-
06	2850 X	2433	-0-	-417	-0-	2433 2			Y	-0-	-0-
07	2883 X	2639	-0-	-244	-0-	2639 2			Y	-0-	-0-
08	2883 X	2541	-0-	-342	-0-	2541 2			Y	-0-	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12964		PERF.11240 - 12684		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
*06	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	1511	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2		N	-0-		-0-
08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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	682 N	604	-0-	-78	-0-	604	2		N	-0-		-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1191	2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6 9	N	5	5 8	-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756		PERF.11004 - 12573		
03	3751 X	3518	-0-	-233	-0-	3518	2		N	-0-		-0-
04	3540 X	3412	-0-	-128	-0-	3412	2		N	-0-		-0-
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2		N	-0-		-0-
06	3540 X	3221	-0-	-319	-0-	3221	2		N	-0-		-0-
07	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-		-0-
08	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	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	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-		-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-		-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-		-0-
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-		-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		Y	-0-		-0-
04	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-		-0-
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		Y	-0-		-0-
06	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-		-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		Y	-0-		-0-
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		Y	-0-		-0-
-----												
REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 13260		PERF.10812 - 12980		
03	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		-0-
08	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	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	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-		-0-
04	3330 X	3263	-0-	-67	-0-	3263	2		N	-0-		-0-
05	3441 X	3341	-0-	-100	-0-	3341	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	2608	-0-	-722	-0-	2608	2		N	-0-		-0-
07	3441 X	2872	-0-	-569	-0-	2872	2		N	-0-		-0-
08	3441 X	2676	-0-	-765	-0-	2676	2		N	-0-		-0-

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		Y	-0-	-0-
04		3000 N	3187	-0-	187	-0-	3187	2		Y	-0-	-0-
05		744 N	511	-0-	-233	-0-	511	2		Y	-0-	-0-
06		2280 N	354	-0-	-1926	-0-	354	2		Y	-0-	-0-
07		2573 X	929	-0-	-1644	-0-	929	2		Y	-0-	-0-
08		2573 X	495	-0-	-2078	-0-	495	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812												
-----												
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-	-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
07		1054 N	842	-0-	-212	-0-	842	2		N	-0-	-0-
08		1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	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		2232 N	2009	-0-	-223	-0-	2007	2	2 9	N	2	-0-
04		1950 N	1944	-0-	-6	-0-	1943	2	1 9	N	1	-0-
05		2108 N	655	-0-	-1453	-0-	655	2		N	-0-	-0-
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2		N	-0-	-0-
08		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	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		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-	-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		Y	-0-	-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-	-0-
06		1560 N	1119	-0-	-441	-0-	1119	2		Y	-0-	-0-
07		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2		Y	-0-	-0-
08		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	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		279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		Y	-0-	-0-
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2		Y	-0-	-0-
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-	-0-
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		Y	-0-	-0-
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2		Y	-0-	-0-
08		620 N	140	-0-	-480	-0-	140	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		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1 9	Y	1	-0-
04		2820 N	2454	-0-	-366	-0-	2454	2		Y	-0-	-0-
05		2666 N	2423	-0-	-243	-0-	2420	2	3 9	Y	3	-0-
06		2670 N	2378	-0-	-292	-0-	2378	2		Y	-0-	-0-
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-	-0-
08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1 9	Y	1	-0-
-----												
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005												
-----												
03		2108 N	660	-0-	-1448	-0-	660	2		Y	-0-	-0-
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-	-0-
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		Y	-0-	-0-
06		630 N	467	-0-	-163	-0-	467	2		Y	-0-	-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-	-0-
08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 252047		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 13070		PERF.11423 - 12115		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2873	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2976	-0-	-144	-0-	2976	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	3043	-0-	-17	-0-	3043	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	2858	2	Y	-0-			-0-
08	3069 X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2	Y	-0-			-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 252348		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11722 - 12163		
03	3100 N	2256	-0-	-844	763	2256	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2246	-0-	-754	9	2246	2	Y	-0-			-0-
05	2294 N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2	Y	-0-			-0-
08	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2245	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	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	Y	-0-			-0-
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1788	2	4 9 Y	4	4 8		-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	Y	-0-			-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
08	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1573	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252682		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 13132		PERF.11673 - 12136		
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-			-0-
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3557	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3832	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3180 X	3154	-0-	-26	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3286 X	2852	-0-	-434	-0-	2851	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #: 15		RRCID -> 252688		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11270 - 12614		
03	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1660	2	2 9 Y	2	2 1		-0-
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-			-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2208	2	6 9 Y	5	5 8		-0-
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
07	2294 N	1996	-0-	-298	-0-	1995	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
08	2201 N	1966	-0-	-235	-0-	1965	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
-----												
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11360 - 12843		
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	Y	-0-			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	Y	-0-			-0-
05	2635 N	2297	-0-	-338	-0-	2297	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2103	-0-	-327	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
07	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2252	-0-	-42	-0-	2252	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	3100 N	2385	-0-	-715	117	2385	2	Y	-0-			-0-
04	2370 N	2132	-0-	-238	-0-	2132	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	2226	2	1 9 Y	1	1 8		-0-
06	2340 N	2080	-0-	-260	-0-	2080	2	Y	-0-			-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF.11729 - 13000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2852 X	2482	-0-	-370	-0-	2482	2		Y	-0-	-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2		Y	-0-	-0-
05	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799	2		Y	-0-	-0-
06	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2539	2		Y	-0-	-0-
07	2852 X	2708	-0-	-144	-0-	2708	2		Y	-0-	-0-
08	2852 X	2201	-0-	-651	-0-	2201	2		Y	-0-	-0-
-----											
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10084 - 11205	
03	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2		Y	-0-	-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755	2		Y	-0-	-0-
05	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	1 9	Y	1 8	-0-
06	3000 N	3165	-0-	165	165	3165	2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	5923	-0-	2823	2988	5920	2	3 9	Y	3 8	-0-
08	3100 N	3672	-0-	572	3560	3670	2	2 9	Y	2 8	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583		PERF.10930 - 11316	
03	1984 N	1947	-0-	-37	-0-	1947	2		Y	-0-	-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2025	2	2 9	Y	2 1	-0-
05	2046 N	1696	-0-	-350	-0-	1694	2	2 9	Y	2 8	-0-
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1 9	Y	1 8	-0-
07	2046 N	1625	-0-	-421	-0-	1623	2	2 9	Y	2 8	-0-
08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1590	2	1 9	Y	1 8	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295		PERF.11636 - 12059	
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-	-0-
04	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2		Y	-0-	-0-
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	2		Y	-0-	-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	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	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		Y	-0-	-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-	-0-
05	930 N	37	-0-	-893	-0-	37	2		Y	-0-	-0-
06	900 N	752	-0-	-148	-0-	752	2		Y	-0-	-0-
07	930 N	460	-0-	-470	-0-	460	2		Y	-0-	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		Y	-0-	-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 253077		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11612 - 12845	
03	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2		Y	-0-	-0-
04	1980 N	1697	-0-	-283	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-
05	2077 N	1859	-0-	-218	-0-	1858	2	1 9	Y	1 8	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-	-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1992	2	1 9	Y	1 8	-0-
08	1860 N	1707	-0-	-153	-0-	1706	2	1 9	Y	1 8	-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 253146		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11008 - 13107	
03	3782 X	3029	-0-	-753	-0-	3029	2		Y	-0-	-0-
04	3660 X	3039	-0-	-621	-0-	3039	2		Y	-0-	-0-
05	3410 X	2877	-0-	-533	-0-	2877	2		Y	-0-	-0-
06	3240 X	2552	-0-	-688	-0-	2552	2		Y	-0-	-0-
07	3348 X	2321	-0-	-1027	-0-	2321	2		Y	-0-	-0-
08	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	2787	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 23		RRCID -> 253150		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 12890		PERF.11310 - 12668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1891 N	1636	-0-	-255	-0-	1634	2	2	9	Y	-0-
04	1710 N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			Y	-0-
05	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1757	2	4	9	Y	-0-
06	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	1411	2			Y	-0-
07	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1568	2	1	9	Y	-0-
08	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	-0-
-----											
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253243		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11646 - 12062	
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-
04	2250 X	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-
05	2325 X	930	-0-	-1395	-0-	930	2			N	-0-
06	2250 X	1173	-0-	-1077	-0-	1173	2			N	-0-
07	2325 X	345	-0-	-1980	-0-	345	2			N	-0-
08	2325 X	611	-0-	-1714	-0-	611	2			N	-0-
-----											
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #: 14		RRCID -> 253251		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11086 - 12408	
03	2821 N	2641	-0-	-180	-0-	2641	2			Y	-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-
05	2945 N	2786	-0-	-159	-0-	2785	2	1	9	Y	-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-
07	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-
08	2790 N	2217	-0-	-573	-0-	2217	2			Y	-0-
-----											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 253257		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13281		PERF.10960 - 12936	
03	651 N	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-
04	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-
06	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-
-----											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 253277		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 12896	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-
-----											
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253364		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11156 - 11848	
03	3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-
04	2910 X	2704	-0-	-206	-0-	2704	2			N	-0-
05	2914 X	2814	-0-	-100	-0-	2811	2	3	9	N	-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	N	-0-
08	2914 X	2847	-0-	-67	-0-	2845	2	2	9	N	-0-
-----											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 253424		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12058		PERF.10660 - 11844	
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-
08	496 N	227	-0-	-269	-0-	227	2			N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 253535		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12037		PERF.10940 - 11674		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		Y	-0-	-0-	
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2		Y	-0-	-0-	
05	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	-0-	
07	465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2		Y	-0-	-0-	
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 253536		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 13095		PERF.10802 - 12832		
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-	-0-	
04	690 N	318	-0-	-372	-0-	318	2		N	-0-	-0-	
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	2		N	-0-	-0-	
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2		N	-0-	-0-	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	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	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2		Y	-0-	-0-	
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2		Y	-0-	-0-	
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-	-0-	
06	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2		Y	-0-	-0-	
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-	-0-	
08	806 N	632	-0-	-174	-0-	632	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	5859 X	5540	-0-	-319	-0-	5540	2		Y	-0-	-0-	
04	5580 X	5433	-0-	-147	-0-	5433	2		Y	-0-	-0-	
05	5828 X	5391	-0-	-437	-0-	5391	2		Y	-0-	-0-	
06	5640 X	4865	-0-	-775	-0-	4865	2		Y	-0-	-0-	
07	5766 X	5260	-0-	-506	-0-	5260	2		Y	-0-	-0-	
08	5611 X	5287	-0-	-324	-0-	5287	2		Y	-0-	-0-	
-----												
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 255929		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11793		PERF.10814 - 11422		
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6 9	N	5	5 1	-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-	-0-	-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1861	2	11 9	N	10	10 8	-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	1032	-0-	-177	-0-	1031	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1860 N	1257	-0-	-603	-0-	1255	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 255935		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11580 - 12080		
03	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	2119	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	2883 N	2564	-0-	-319	-0-	2564	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	2024	-0-	-16	-0-	2024	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3254	-0-	154	154	3254	2		Y	-0-	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 37		RRCID -> 255936		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12445		PERF.10956 - 12077		
03	3100 N	3466	-0-	366	366	3466	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	2846 N	2480	-0-	-366	-0-	2480	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2925	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	1234	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
THOMPSON, C. C.		WELL #: 38		RRCID -> 255937		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11678 - 12046	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-	-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-	-0-
05	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-	-0-
07	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	1504	2		Y	-0-	-0-
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-	-0-
-----											
SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10150 - 11189	
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		N	-0-	-0-
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3549	2	10	9	9	1
05	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4240	2	9	9	8	8
06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4081	2	6	9	5	8
07	3348 X	3235	-0-	-113	-0-	3226	2	9	9	8	8
08	3348 X	3289	-0-	-59	-0-	3279	2	10	9	9	8
-----											
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805		PERF.10748 - 12642	
03	3100 N	1722	-0-	-1378	-0-	840	1722	2		Y	-0-
04	2539 N	1699	-0-	-840	-0-	1699	2		Y	-0-	-0-
05	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2		Y	-0-	-0-
06	1650 N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1438	2		Y	-0-	-0-
08	1643 N	1447	-0-	-196	-0-	1447	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	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2		N	-0-	-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-	-0-
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2796	2	2	9	2	8
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-	-0-
07	2790 X	2615	-0-	-175	-0-	2613	2	2	9	2	8
08	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	1	8
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 256966		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF.11228 - 11942	
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-	-0-
04	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	-0-
05	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2626	2	3	9	3	8
06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-	-0-
07	2852 N	2769	-0-	-83	-0-	2767	2	2	9	2	8
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2	9	2	8
-----											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257079		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11730 - 11954	
03	3100 N	3028	-0-	-72	-0-	503	3028	2		N	-0-
04	2915 X	2412	-0-	-503	-0-	2412	2		N	-0-	-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2		N	-0-	-0-
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-	-0-
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2		N	-0-	-0-
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-	-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 45		RRCID -> 257144		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11800 - 12106	
03	3100 N	3840	-0-	740	-0-	740	3840	2		Y	-0-
04	3000 N	2722	-0-	-278	-0-	462	2722	2		Y	-0-
05	2724 N	2262	-0-	-462	-0-	2262	2		Y	-0-	-0-
06	2940 X	2093	-0-	-847	-0-	2093	2		Y	-0-	-0-
07	3038 X	2027	-0-	-1011	-0-	2027	2		Y	-0-	-0-
08	3038 X	2001	-0-	-1037	-0-	2001	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 30		RRCID -> 257234		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2449 N	2327	-0-	-122	-0-	2327	2	Y	-0-
04	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2379	2	9 9 Y	8
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2364	2	7 9 Y	6
06	2250 N	1801	-0-	-449	-0-	1800	2	1 9 Y	1
07	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	2191	2	4 9 Y	4
08	2356 N	2325	-0-	-31	-0-	2318	2	7 9 Y	6
-----									
RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257250		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550	
03	2542 X	2288	-0-	-254	-0-	2288	2	Y	-0-
04	2460 X	2148	-0-	-312	-0-	2148	2	Y	-0-
05	2418 X	2134	-0-	-284	-0-	2134	2	Y	-0-
06	2340 X	1970	-0-	-370	-0-	1970	2	Y	-0-
07	2418 X	1970	-0-	-448	-0-	1970	2	Y	-0-
08	2294 X	2074	-0-	-220	-0-	2074	2	Y	-0-
-----									
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 37		RRCID -> 257253		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860	
03	3100 N	2941	-0-	-159	50	2941	2	Y	-0-
04	2106 N	2056	-0-	-50	-0-	2056	2	Y	-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	Y	-0-
06	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2	Y	-0-
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2	Y	-0-
08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	Y	-0-
-----									
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 257385		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 36		RRCID -> 257396		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	2	Y	-0-
05	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	2	Y	-0-
06	450 N	316	-0-	-134	-0-	316	2	Y	-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	Y	-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-
-----									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 257461		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590	
03	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2	Y	-0-
04	1800 N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2	Y	-0-
05	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2	Y	-0-
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2	Y	-0-
07	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2	Y	-0-
08	1705 N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2	Y	-0-
-----									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257615		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546	
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-
04	1050 N	679	-0-	-371	-0-	679	2	N	-0-
05	1085 N	525	-0-	-560	-0-	525	2	N	-0-
*06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2	N	-0-
07	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2	N	-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257754		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12714		PERF.10998 - 12620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1012	2	4	9	Y	-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	2	8	9	Y	-0-
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1554	2	1	9	Y	-0-
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2394	2	2	9	Y	-0-
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 257861		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11202 - 12629	
03	3100 N	2161	-0-	-939	1192	2161	2			N	-0-
04	3000 N	2144	-0-	-856	336	2144	2			N	-0-
05	2467 N	2131	-0-	-336	-0-	2130	2	1	9	N	-0-
06	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			N	-0-
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2427	2	1	9	N	-0-
-----											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 257906		COMPL. DATE 08/30/2010		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11194 - 12658	
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-
05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2955	2	1	9	Y	-0-
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	Y	-0-
08	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2914	2	1	9	Y	-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 257916		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 13251		PERF.11770 - 12940	
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-
04	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-
05	2232 N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			Y	-0-
06	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	2093	2			Y	-0-
07	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214	2			Y	-0-
08	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-
-----											
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 258019		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11278 - 12604	
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-
05	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	1428	2			N	-0-
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	1415	2			N	-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-
08	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-
-----											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 33		RRCID -> 258786		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11725 - 12170	
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-
06	1950 N	1450	-0-	-500	-0-	1450	2			Y	-0-
07	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			Y	-0-
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			Y	-0-
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 259010		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 12857		PERF.10626 - 12642	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-
05	1550 N	1207	-0-	-343	-0-	1204	2	3	9	N	-0-
06	1830 N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			N	-0-
07	1891 N	1604	-0-	-287	-0-	1601	2	3	9	N	-0-
08	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	259190	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.11312 - 12692
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-	-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-	-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-	-0-
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	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	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2		Y	-0-	-0-
04	1920 N	1242	-0-	-678	-0-	1242	2		Y	-0-	-0-
05	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	1356	2		Y	-0-	-0-
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		Y	-0-	-0-
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-	-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	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	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		Y	-0-	-0-
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		Y	-0-	-0-
05	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		Y	-0-	-0-
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2		Y	-0-	-0-
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		Y	-0-	-0-
08	2759 X	1670	-0-	-1089	-0-	1670	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	1178 N	1067	-0-	-111	-0-	1067	2		N	-0-	-0-
04	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2		N	-0-	-0-
05	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2		N	-0-	-0-
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-	-0-
08	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1163	2		N	-0-	-0-
-----											
WILBURN		WELL #:		8	RRCID ->	259894	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12447	PERF.11457 - 12096
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2		Y	-0-	-0-
04	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3913	2	4 9	Y	4	4 1
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3157	2	11 9	Y	10	10 8
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2636	2	4 9	Y	4	4 8
07	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9 9	Y	8	8 8
08	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1667	2	8 9	Y	7	7 8
-----											
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	259899	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11114 - 12623
03	3565 X	2996	-0-	-569	-0-	2996	2		N	-0-	-0-
04	3420 X	2814	-0-	-606	-0-	2814	2		N	-0-	-0-
05	3534 X	2661	-0-	-873	-0-	2660	2	1 9	N	1	1 8
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2842	2		N	-0-	-0-
07	3286 X	2804	-0-	-482	-0-	2804	2		N	-0-	-0-
08	3007 X	2267	-0-	-740	-0-	2267	2		N	-0-	-0-
-----											
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		48	RRCID ->	259943	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10704 - 12765
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-	-0-
04	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1717	2		Y	-0-	-0-
05	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2		Y	-0-	-0-
06	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	1437	2		Y	-0-	-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		Y	-0-	-0-
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 259946		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11044 - 12586		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1581	N	1276	-0-	-305	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
05	2170	N	1546	-0-	-624	-0-	1546 2	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-			-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-			-0-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 259989		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13104		PERF.10868 - 12922		
03	2294	X	1833	-0-	-461	-0-	1833 2	Y	-0-			-0-
04	2220	X	1812	-0-	-408	-0-	1812 2	Y	-0-			-0-
05	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	1815 2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	1728 2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820 2	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074 2	1 9 N	1	1 1		-0-
04	2280	N	1503	-0-	-777	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1589 2	2 9 N	2	8		-0-
06	2040	N	1695	-0-	-345	-0-	1695 2	N	-0-			-0-
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-			-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	Y	-0-			-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	Y	-0-			-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	Y	-0-			-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2	Y	-0-			-0-
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	Y	-0-			-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 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	620	N	619	-0-	-1	-0-	619 2	Y	-0-			-0-
04	720	N	629	-0-	-91	-0-	629 2	Y	-0-			-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	Y	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832 2	Y	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-			-0-
08	744	N	569	-0-	-175	-0-	569 2	Y	-0-			-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952		PERF.10594 - 12716		
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	Y	-0-			-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	Y	-0-			-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2	Y	-0-			-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2472	-0-	-256	-0-	2472 2	Y	-0-			-0-
08	2728	N	2179	-0-	-549	-0-	2179 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	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206 2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	406	-0-	-704	-0-	406 2	Y	-0-			-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	Y	-0-			-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2	Y	-0-			-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	Y	-0-			-0-
08	1426	N	876	-0-	-550	-0-	876 2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 260771		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12708		PERF.10815 - 12455		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	2801 2					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2					-0-
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2					-0-
-----												
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 260804		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11210 - 12702		
03	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
04	1080	N	965	-0-	-115	-0-	964 2		1 9	N	1	-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128 2		1 9	N	1	-0-
*06	1080	N	963	-0-	-117	-0-	962 2		1 9	N	1	-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			N	-0-	-0-
08	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844 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	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2			Y	-0-	-0-
04	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185 2			Y	-0-	-0-
05	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2118 2			Y	-0-	-0-
06	2430	N	2265	-0-	-165	-0-	2265 2			Y	-0-	-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2			Y	-0-	-0-
08	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2			Y	-0-	-0-
04	2790	X	2577	-0-	-213	-0-	2577 2			Y	-0-	-0-
05	3007	X	2187	-0-	-820	-0-	2187 2			Y	-0-	-0-
06	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534 2			Y	-0-	-0-
07	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	2623 2			Y	-0-	-0-
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901 2			Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 15		RRCID -> 261191		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 12779		PERF.10880 - 12594		
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1537 2			Y	-0-	-0-
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567 2			Y	-0-	-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2237 2		2 9	Y	2	-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2			Y	-0-	-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900 2		1 9	Y	1	-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2570 2		1 9	Y	1	-0-
-----												
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 261201		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12699		PERF.10562 - 12608		
03	4061	X	2896	-0-	-1165	-0-	2896 2			N	-0-	-0-
04	3900	X	2651	-0-	-1249	-0-	2650 2		1 9	N	1	-0-
05	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	3175 2		1 9	N	1	-0-
*06	3390	X	2658	-0-	-732	-0-	2657 2		1 9	N	1	-0-
07	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2838 2			N	-0-	-0-
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849 2			N	-0-	-0-
-----												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 261204		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12103 - 12861		
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977 2			Y	-0-	-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001 2			Y	-0-	-0-
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			Y	-0-	-0-
06	2730	N	2450	-0-	-280	-0-	2450 2			Y	-0-	-0-
07	2821	N	2283	-0-	-538	-0-	2283 2			Y	-0-	-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUDSON "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261212		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11047 - 12577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1798 N	1184	-0-	-614	-0-	1184	2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1022	-0-	-598	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	641	-0-	-1033	-0-	641	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	810	-0-	-330	-0-	810	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	667	-0-	-387	-0-	667	2	N	-0-		-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	556	2	N	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 39		RRCID -> 261238		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13126		PERF.10784 - 12891	
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-		-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	Y	-0-		-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		-0-
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		-0-
-----											
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 40		RRCID -> 261239		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 12944		PERF.11652 - 12890	
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2	Y	-0-		-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	Y	-0-		-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	Y	-0-		-0-
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	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	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-		-0-
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2	Y	-0-		-0-
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	659	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	732	-0-	-74	-0-	732	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	3100 N	3423	-0-	323	323	3423	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	2789	-0-	-211	112	2788	2	N	1	1	-0-
05	2573 N	2319	-0-	-254	-0-	2319	2	N	-0-		-0-
*06	2850 X	2692	-0-	-158	-0-	2692	2	N	-0-		-0-
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2	N	-0-		-0-
-----											
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11047 - 12680	
03	3937 X	3464	-0-	-473	-0-	3464	2	N	-0-		-0-
04	3810 X	3498	-0-	-312	-0-	3497	2	N	1	1	-0-
05	4309 X	3464	-0-	-845	-0-	3463	2	N	1	8	-0-
*06	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	3931	2	N	1	8	-0-
07	4309 X	3326	-0-	-983	-0-	3326	2	N	-0-		-0-
08	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3423	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	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	Y	-0-		-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	Y	-0-		-0-
05	2821 N	2712	-0-	-109	-0-	2710	2	Y	2	8	-0-
06	2640 N	2298	-0-	-342	-0-	2298	2	Y	-0-		-0-
07	2790 N	2761	-0-	-29	-0-	2760	2	Y	1	8	-0-
08	2697 N	2691	-0-	-6	-0-	2690	2	Y	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 261271		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11442 - 12907		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2165	2		-0-			-0-
04	2130 X	1514	-0-	-616	-0-	1514	2		-0-			-0-
05	1860 X	1350	-0-	-510	-0-	1349	2	1 9	1	8		-0-
06	2100 N	1667	-0-	-433	-0-	1667	2		-0-			-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		-0-			-0-
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1 9	1	8		-0-
-----												
C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 261540		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11476 - 12763		
03	1581 N	1250	-0-	-331	-0-	1250	2		-0-			-0-
04	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2		-0-			-0-
05	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2		-0-			-0-
06	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2		-0-			-0-
07	1488 N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2		-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		-0-			-0-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 261553		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 12703		PERF.10898 - 12491		
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	557	2	1 9	1	1		-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		-0-			-0-
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1 9	1	8		-0-
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		-0-			-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		-0-			-0-
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		-0-			-0-
-----												
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261575		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF.10994 - 12726		
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2038	2	3 9	3	1		-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		-0-			-0-
05	2046 N	1677	-0-	-369	-0-	1671	2	6 9	5	8		-0-
06	1980 N	1550	-0-	-430	-0-	1550	2		-0-			-0-
07	1891 N	1631	-0-	-260	-0-	1630	2	1 9	1	8		-0-
08	1674 N	1061	-0-	-613	-0-	1060	2	1 9	1	8		-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 261777		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13089		PERF.11722 - 12911		
03	2759 N	2259	-0-	-500	-0-	2259	2		-0-			-0-
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		-0-			-0-
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2		-0-			-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		-0-			-0-
07	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		-0-			-0-
08	2666 N	2088	-0-	-578	-0-	2088	2		-0-			-0-
-----												
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 262461		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12955		PERF.11336 - 12811		
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2		-0-			-0-
04	4740 X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2		-0-			-0-
05	4898 X	4559	-0-	-339	-0-	4559	2		-0-			-0-
06	4740 X	4084	-0-	-656	-0-	4084	2		-0-			-0-
07	4898 X	4088	-0-	-810	-0-	4088	2		-0-			-0-
08	4898 X	4089	-0-	-809	-0-	4089	2		-0-			-0-
-----												
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 262675		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10204 - 12441		
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		-0-			-0-
04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		-0-			-0-
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		-0-			-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		-0-			-0-
07	2325 N	1537	-0-	-788	-0-	1537	2		-0-			-0-
08	2108 N	1260	-0-	-848	-0-	1260	2		-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 262693		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12823		PERF.11411 - 12747	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3255 X	3113	-0-	-142	-0-	3113 2			Y	-0-	-0-
04	3150 X	2944	-0-	-206	-0-	2944 2			Y	-0-	-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2			Y	-0-	-0-
06	3060 X	2910	-0-	-150	-0-	2910 2			Y	-0-	-0-
07	3100 X	2994	-0-	-106	-0-	2994 2			Y	-0-	-0-
08	3100 X	2981	-0-	-119	-0-	2981 2			Y	-0-	-0-
-----											
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #: 11HR		RRCID -> 262982		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11750 - 15350	
03	10230 X	9448	-0-	-782	-0-	9445 2	3 9	N	3	3 1	-0-
04	9900 X	9331	-0-	-569	-0-	9331 2		N	-0-		-0-
05	10230 X	9703	-0-	-527	-0-	9695 2	8 9	N	7	7 8	-0-
06	9600 X	9367	-0-	-233	-0-	9367 2		N	-0-		-0-
07	9796 X	9633	-0-	-163	-0-	9632 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	9703 X	8943	-0-	-760	-0-	8941 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 263129		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11079 - 12875	
03	5456 X	5173	-0-	-283	-0-	5173 2		Y	-0-		-0-
04	5280 X	5133	-0-	-147	-0-	5133 2		Y	-0-		-0-
05	5456 X	5269	-0-	-187	-0-	5268 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	5280 X	5121	-0-	-159	-0-	5121 2		Y	-0-		-0-
07	5301 X	4601	-0-	-700	-0-	4600 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645 2		Y	-0-		-0-
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 263135		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 12589		PERF.11671 - 12240	
03	5270 X	2098	-0-	-3172	-0-	2098 2		Y	-0-		-0-
04	3540 X	1399	-0-	-2141	-0-	1399 2		Y	-0-		-0-
05	2852 X	669	-0-	-2183	-0-	669 2		Y	-0-		-0-
06	2040 X	1054	-0-	-986	-0-	1054 2		Y	-0-		-0-
07	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	1162 2		Y	-0-		-0-
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537 2		Y	-0-		-0-
-----											
CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #: 5H		RRCID -> 263136		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11538		PERF.12030 - 16630	
03	9238 X	8493	-0-	-745	-0-	8493 2		N	-0-		-0-
04	8790 X	8140	-0-	-650	-0-	8134 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	8866 X	8389	-0-	-477	-0-	8380 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06	8220 X	7377	-0-	-843	-0-	7374 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	8616 2	8 9	N	7	7 8	-0-
08	8494 X	6374	-0-	-2120	-0-	6370 2	4 9	N	4	4 8	-0-
-----											
T. H. MCWATTERS		WELL #: 32		RRCID -> 264285		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.10807 - 12010	
03	3813 X	2912	-0-	-901	-0-	2912 2		Y	-0-		-0-
04	3690 X	3094	-0-	-596	-0-	3094 2		Y	-0-		-0-
05	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	3659 2		Y	-0-		-0-
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		Y	-0-		-0-
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2		Y	-0-		-0-
08	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 264524		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11410 - 12904	
03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2		Y	-0-		-0-
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806 2		Y	-0-		-0-
05	3472 X	3316	-0-	-156	-0-	3314 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857 2		Y	-0-		-0-
07	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3530 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732 2	1 9	Y	1	1 8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 264711		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11479 - 12965	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-		-0-
04	990 N	955	-0-	-35	-0-	955	2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934	2	Y	-0-		-0-
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	2	Y	-0-		-0-
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	2	Y	-0-		-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	2	Y	4	9	4 8
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508		PERF.10603 - 11288	
03	806 N	590	-0-	-216	-0-	590	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	2	Y	-0-		-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2	Y	-0-		-0-
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2	Y	-0-		-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	510	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
-----											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373		PERF.10613 - 11904	
03	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2	Y	-0-		-0-
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	Y	-0-		-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-		-0-
06	1080 N	718	-0-	-362	-0-	718	2	Y	-0-		-0-
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-		-0-
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059		PERF.11609 - 12878	
03	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617	2	Y	-0-		-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	Y	-0-		-0-
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	Y	-0-		-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-		-0-
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	Y	-0-		-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	Y	-0-		-0-
-----											
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 264859		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11096 - 12806	
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-		-0-
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	3	1	-0-
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	3	8	-0-
06	1890 N	1618	-0-	-272	-0-	1617	2	N	1	8	-0-
07	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	1875	2	N	3	8	-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	1	8	-0-
-----											
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 32		RRCID -> 264883		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11273 - 12226	
03	3100 N	3630	-0-	530	-0-	3630	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3926	-0-	926	-0-	1456	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	3419	-0-	319	-0-	1775	2	Y	-0-		-0-
06	3985 X	2210	-0-	-1775	-0-	2210	2	Y	-0-		-0-
07	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	Y	-0-		-0-
08	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2	Y	-0-		-0-
-----											
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 264945		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11462 - 12992	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
04	240 N	119	-0-	-121	-0-	119	2	N	-0-		-0-
05	3100 N	3241	-0-	141	-0-	3231	2	N	9	8	-0-
06	2124 N	1983	-0-	-141	-0-	1983	2	N	-0-		-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	1	8	-0-
08	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	1	8	-0-



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 264979		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12687		PERF.11314 - 12604	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	1697	2				-0-
04	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1531	2				-0-
05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2				-0-
*06	1650 N	1596	-0-	-54	-0-	1595	2	1	9	1	8
07	1581 N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2				-0-
08	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2				-0-
-----											
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 265636		COMPL. DATE 12/15/2011		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10732 - 12666	
03	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2				-0-
04	1350 N	1001	-0-	-349	-0-	1001	2				-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						-0-
06	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2				-0-
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				-0-
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				-0-
-----											
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 265645		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 12888		PERF.10469 - 12605	
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2				-0-
04	1770 N	1319	-0-	-451	-0-	1308	2	11	9	10	1
05	2077 N	1398	-0-	-679	-0-	1388	2	10	9	9	8
06	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	1330	2	6	9	5	8
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1423	2	7	9	6	8
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1366	2	8	9	7	8
-----											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266053		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.10961 - 12634	
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2				-0-
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2				-0-
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2				-0-
06	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	3404	2				-0-
07	3751 X	3192	-0-	-559	-0-	3192	2				-0-
08	3751 X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2				-0-
-----											
EPPES, FRED R.		WELL #: 22		RRCID -> 266055		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10882 - 12926	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2				-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	2	1	9	1	8
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2				-0-
07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				-0-
08	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2	1	9	1	8
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 47		RRCID -> 266103		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.11003 - 12708	
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2				-0-
04	2100 X	2004	-0-	-96	-0-	2004	2				-0-
05	2263 X	1796	-0-	-467	-0-	1796	2				-0-
06	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2				-0-
07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2				-0-
08	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2				-0-
-----											
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 266105		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12724		PERF.13100 - 15304	
03	4185 X	2653	-0-	-1532	-0-	2653	2				-0-
04	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5399	2	4	9	4	1
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3919	2	3	9	3	8
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4037	2	1	9	1	8
07	4495 X	4489	-0-	-6	-0-	4487	2	2	9	2	8
08	4495 X	4237	-0-	-258	-0-	4233	2	4	9	4	8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 20		RRCID -> 266113		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	2	1 9	Y	1	1	1	-0-
04	2340 N	2034	-0-	-306	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	2	4 9	Y	4	8		-0-
06	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		Y	-0-			-0-
07	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1 9	Y	1	8		-0-
08	2387 N	1708	-0-	-679	-0-	1707	2	1 9	Y	1	8		-0-
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 266164		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908					
03	5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5524	2		Y	-0-			-0-
04	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	5250	2	2 9	Y	2	1		-0-
05	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5476	2	2 9	Y	2	8		-0-
06	5430 X	5133	-0-	-297	-0-	5132	2	1 9	Y	1	8		-0-
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7259	2	1 9	Y	1	8		-0-
08	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6272	2	2 9	Y	2	8		-0-
-----													
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871					
03	2542 X	2028	-0-	-514	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2		Y	-0-			-0-
05	2294 X	1298	-0-	-996	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1688	-0-	-442	-0-	1688	2		Y	-0-			-0-
07	2108 X	1916	-0-	-192	-0-	1916	2		Y	-0-			-0-
08	2015 X	1994	-0-	-21	-0-	1994	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	3100 N	2399	-0-	-701	-0-	2398	2	1 9	Y	1	1		-0-
04	2725 N	2158	-0-	-567	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2518	2	1 9	Y	1	8		-0-
06	2340 N	2153	-0-	-187	-0-	2153	2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2189	-0-	-43	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
08	2511 N	2351	-0-	-160	-0-	2351	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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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	589 N	374	-0-	-215	-0-	374	2		Y	-0-			-0-
04	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			-0-
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266247		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195					
03	3906 X	2742	-0-	-1164	-0-	2742	2		N	-0-			1
04	3780 X	3464	-0-	-316	-0-	3463	2	1 9	N	1	1		1
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3293	2	1 9	N	1	8		1
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3267	2	1 9	N	1	8		1
07	3565 X	3550	-0-	-15	-0-	3549	2	1 9	N	1	8		1
08	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2964	2	1 9	N	1	8		1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 266256		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11043 - 12673	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
03	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1738 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2109 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2257 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2345 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 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	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203 2		Y	-0-		-0-
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		Y	-0-		-0-
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		Y	-0-		-0-
07	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4230 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
08	4030 X	3924	-0-	-106	-0-	3923 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11203 - 12159	
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-		-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2507 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2374 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2436 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2604 N	2152	-0-	-452	-0-	2152 2		Y	-0-		-0-
08	2387 N	2032	-0-	-355	-0-	2032 2		Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090		PERF.11007 - 12868	
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		Y	-0-		-0-
04	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	1398 2		Y	-0-		-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		Y	-0-		-0-
06	1650 N	1397	-0-	-253	-0-	1397 2		Y	-0-		-0-
07	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1385 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1736 N	1667	-0-	-69	-0-	1664 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
-----											
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 28		RRCID -> 266302		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 12557		PERF.11062 - 12512	
03	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	1475 2	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		Y	-0-		-0-
05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2084 2	4 9	Y	4	4 8	-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		Y	-0-		-0-
07	1953 N	1023	-0-	-930	-0-	1022 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	1984 N	1737	-0-	-247	-0-	1736 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266339		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11224 - 12332	
03	2604 N	2564	-0-	-40	-0-	2564 2		N	-0-		-0-
04	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
05	2666 N	1981	-0-	-685	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
06	2490 N	1744	-0-	-746	-0-	1744 2		N	-0-		-0-
07	2294 N	2114	-0-	-180	-0-	2114 2		N	-0-		-0-
08	1984 N	1340	-0-	-644	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
-----											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 42		RRCID -> 266511		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 12974		PERF.10688 - 12794	
03	2914 X	2350	-0-	-564	-0-	2350 2		Y	-0-		-0-
04	2820 X	2393	-0-	-427	-0-	2393 2		Y	-0-		-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		Y	-0-		-0-
06	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	2363 2		Y	-0-		-0-
07	2511 X	2508	-0-	-3	-0-	2508 2		Y	-0-		-0-
08	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		44	RRCID ->	266540	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11116 - 12853		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			Y	-0-		-0-
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			Y	-0-		-0-
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			Y	-0-		-0-
06		540 N	516	-0-	-24	-0-	516 2			Y	-0-		-0-
07		558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2			Y	-0-		-0-
08		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 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		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2			N	-0-		-0-
04		2160 X	2143	-0-	-17	-0-	2143 2			N	-0-		-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197 2	1 9		N	1	1 8	-0-
06		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-		-0-
07		2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181 2			N	-0-		-0-
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322 2	1 9		N	1	1 8	-0-
-----													
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		40	RRCID ->	267594	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13044	PERF.11082 - 12863		
03		682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2			Y	-0-		-0-
04		690 N	356	-0-	-334	-0-	356 2			Y	-0-		-0-
05		558 N	310	-0-	-248	-0-	310 2			Y	-0-		-0-
06		450 N	275	-0-	-175	-0-	275 2			Y	-0-		-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			Y	-0-		-0-
08		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2			Y	-0-		-0-
-----													
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668		
03		4123 X	3193	-0-	-930	-0-	3193 2			N	-0-		-0-
04		3990 X	3103	-0-	-887	-0-	3086 2	17 9		N	15	15 1	-0-
05		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4133 2	25 9		N	23	23 8	-0-
06		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4337 2	15 9		N	14	14 8	-0-
07		4123 X	4094	-0-	-29	-0-	4070 2	24 9		N	22	22 8	-0-
08		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5252 2	24 9		N	22	22 8	-0-
-----													
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218		
03		21886 X	18614	-0-	-3272	-0-	18614 2			N	-0-		-0-
04		20580 X	17170	-0-	-3410	-0-	17140 2	30 9		N	27	27 1	-0-
05		20274 X	725	-0-	-19549	-0-	724 2	1 9		N	1	1 8	-0-
06		18600 X	12367	-0-	-6233	-0-	12367 2			N	-0-		-0-
07		22580 X	22580	-0-	-0-	-0-	22580 2			N	-0-		-0-
08		19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	19153 2			N	-0-		-0-
-----													
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		WELL #:		650201	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391		
EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186365	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11290 - 12391		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		230
04		60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2			N	-0-		230
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2			N	-0-		230
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		230
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-		230
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		230

-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201												
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
-----												
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922												
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-
-----												
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A												
03	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-	174
04	240 N	28	-0-	-212	-0-	28	2			N	-0-	174
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-	174
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	174
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-	174
08	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-	174
-----												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098												
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-	160
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	160
05	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-	160
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	160
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	160
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	160
-----												
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	41
-----												
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053												
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-	60
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-	60
05	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	2			N	-0-	60
06	1620 N	753	-0-	-867	-0-	753	2			N	-0-	60
07	1302 N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-	60
08	1178 N	831	-0-	-347	-0-	831	2			N	-0-	60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-			50
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			50
05		775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2		N	-0-			50
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			50
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			50
08		775 N	616	-0-	-159	-0-	616	2		N	-0-			50
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878		
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
WATSON				WELL #:	4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167		
03		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	967	-0-	-323	-0-	967	2		N	-0-			-0-
07		1116 N	879	-0-	-237	-0-	879	2		N	-0-			-0-
*08		1643 N	1281	-0-	-362	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680		
WORTHY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	087512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13021	PERF.10848 - 12680		
03		372 N	344	-0-	-28	-0-	12	1	332	2	Y	-0-		2
04		216 N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-		2
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		2
06		330 N	109	-0-	-221	-0-	5	1	104	2	Y	-0-		2
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	184195	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	12851	PERF.10758 - 12710		
03		3937 X	1840	-0-	-2097	-0-	64	1	1776	2	Y	-0-		16
04		3810 X	3022	-0-	-788	-0-	69	1	2953	2	Y	-0-		16
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-		16
06		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-		16
07		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	140	1	4064	2	Y	7		23
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	8	9						
							97	1	3543	2	Y	4		27
							4	9						
WORTHY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12860	PERF. 8516 - 8681		
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.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746					
M O	ALLOW 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.	699	-0-	699	-996	24	1	675	2	Y	-0-			19
04	T. A.	457	-0-	457	-1453	10	1	447	2	Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-1453					Y	-0-			19
06	1582 X	129	-0-	-1453	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			19
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	Y	3			22
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	Y	-0-			22
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001			TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745					
03	3565 X	3517	-0-	-48	-0-	123	1	3394	2	Y	-0-			16
04	3450 X	751	-0-	-2699	-0-	17	1	734	2	Y	-0-			16
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			16
06	3390 X	1319	-0-	-2071	-0-	57	1	1262	2	Y	-0-			16
07	3503 X	1534	-0-	-1969	-0-	51	1	1480	2	Y	3			19
08	3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	37	1	1359	2	Y	1			20
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840					
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-
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002			TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810					
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			11
04	270 N	32	-0-	-238	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			11
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			11
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			11
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170					
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	72	1	1993	2	Y	2	14	1	12
04	2040 N	1388	-0-	-652	-0-	32	1	1356	2	Y	-0-			12
05	2108 N	220	-0-	-1888	-0-	220	2			Y	-0-			12
06	2010 N	547	-0-	-1463	-0-	24	1	523	2	Y	-0-			12
07	1426 N	396	-0-	-1030	-0-	13	1	382	2	Y	1			13
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-			13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	992 N	547	-0-	-445	-0-	19 1	528 2	Y	-0-	7 1		5
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	9 1	394 2	Y	-0-			5
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			5
06	540 N	332	-0-	-208	-0-	14 1	318 2	Y	-0-			5
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	15 1	422 2	Y	1			6
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 9	27 1	Y	-0-			6
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910				
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	50 1	1384 2	Y	1	12 1		10
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	1 9	802 2	Y	-0-			10
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	19 1		Y	-0-			10
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	86 1	1904 2	Y	-0-			10
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	59 1	1710 2	Y	6			16
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	7 9	26 1	Y	-0-			16
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A				
03	4030 X	3475	-0-	-555	-0-	121 1	3347 2	Y	6	30 1		27
04	3900 X	1556	-0-	-2344	-0-	7 9	1521 2	Y	-0-			27
05	4030 X	43	-0-	-3987	-0-	35 1		Y	-0-			27
06	3780 X	2286	-0-	-1494	-0-	43 2	2188 2	Y	-0-			27
07	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	98 1	5230 2	Y	18			45
08	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	180 1	20 9	Y	2			47
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 12880				
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	26 1	726 2	Y	-0-			10
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	9 1	385 2	Y	-0-			10
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			10
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66 1	1471 2	Y	-0-			10
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	39 1	1135 2	Y	2			12
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	2 9	25 1	Y	1			13
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950				
03	2542 N	148	-0-	-2394	-0-	5 1	143 2	Y	-0-			14
04	2310 N	379	-0-	-1931	-0-	9 1	370 2	Y	-0-			14
05	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			14
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	5 1	121 2	Y	-0-			14
07	403 N	260	-0-	-143	-0-	9 1	251 2	Y	-0-			14
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			14



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12000 - 13099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	92	1	2528	2	Y	2	18 1	15
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	54	1	2307	2	Y	-0-		15
05	3410 X	707	-0-	-2703	-0-	707	2			Y	-0-		15
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	293	1	6503	2	Y	-0-		15
07	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	97	1	2804	2	Y	10		25
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	11	9	3188	2	Y	1		26
						87	1						
						1	9						
-----													
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900			
03	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	215	1	5921	2	Y	-0-		17
04	4590 X	3734	-0-	-856	-0-	85	1	3649	2	Y	-0-		17
05	4743 X	206	-0-	-4537	-0-	206	2			Y	-0-		17
06	5430 X	4691	-0-	-739	-0-	202	1	4489	2	Y	-0-		17
07	5611 X	4555	-0-	-1056	-0-	151	1	4395	2	Y	8		25
08	5611 X	4022	-0-	-1589	-0-	107	1	3909	2	Y	5		30
						9	9						
						6	9						
-----													
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960			
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-
-----													
HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250			
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	5 1	4
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		4
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-		4
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		4
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
-----													
HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020			
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-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	196684	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8527 - 12850	
03	2201 X	1773	-0-	-428	-0-	62 1	1711 2	Y	-0-		10	
04	2130 X	710	-0-	-1420	-0-	16 1	694 2	Y	-0-		10	
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-		10	
06	1710 X	1403	-0-	-307	-0-	60 1	1343 2	Y	-0-		10	
07	1767 X	1238	-0-	-529	-0-	41 1	1195 2	Y	2		12	
08	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	67 1	2446 2	Y	2		14	
						2 9						
						2 9						
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197369	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11844 - 12970	
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	16 1	442 2	Y	-0-	2 1	2	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		2	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		2	
06	450 N	122	-0-	-328	-0-	5 1	117 2	Y	-0-		2	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID ->	197371	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	13171	PERF.11862 - 13000	
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	50 1	1372 2	Y	1	15 1	12	
04	900 N	754	-0-	-146	-0-	1 9		Y	-0-		12	
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	17 1	737 2	Y	-0-		12	
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	55 1	1231 2	Y	-0-		12	
07	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	71 1	2047 2	Y	7		19	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	-0-		19	
						10 1	346 2	Y	-0-		19	
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #:		13	RRCID ->	197373	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13050 - 13070	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 2	Y	-0-	5 1	4	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		4	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		4	
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27 1	606 2	Y	-0-		4	
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	23 1	669 2	Y	2		6	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-		6	
						10 1	378 2	Y	-0-		6	
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	197961	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	13326	PERF.12089 - 13160	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1005 X	1005	-0-	-0-	35	1	970	2	Y	-0-	5
04		1170 X	-0-	-0-	-1170					Y	-0-	5
05		1519 X	-0-	-0-	-1519					Y	-0-	5
06		1470 X	376	-0-	-1094	16	1	360	2	Y	-0-	5
07		1519 X	260	-0-	-1259	9	1	251	2	Y	-0-	5
08		992 X	-0-	-0-	-992					Y	-0-	5
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930			
03		434 N	305	-0-	-129	11	1	294	2	Y	-0-	2
04		420 N	-0-	-0-	-420					Y	-0-	2
05		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-	2
06		510 N	510	-0-	-0-	22	1	488	2	Y	-0-	2
07		375 N	375	-0-	-0-	12	1	362	2	Y	1	3
						1	9					
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
-----												
HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130			
03		1829 X	1568	-0-	-261	55	1	1512	2	Y	1	10
						1	9					
04		1770 X	1025	-0-	-745	23	1	1002	2	Y	-0-	10
05		1798 X	-0-	-0-	-1798					Y	-0-	10
06		1740 X	1384	-0-	-356	60	1	1324	2	Y	-0-	10
07		1798 X	1600	-0-	-198	53	1	1541	2	Y	5	15
						6	9					
08		1615 X	1615	-0-	-0-	43	1	1571	2	Y	1	16
						1	9					
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
-----												
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
03		1302 X	1194	-0-	-108	42	1	1152	2	Y	-0-	12
04		1230 X	926	-0-	-304	21	1	905	2	Y	-0-	12
05		1054 X	-0-	-0-	-1054					Y	-0-	12
06		1170 X	1164	-0-	-6	50	1	1114	2	Y	-0-	12
07		1209 X	1136	-0-	-73	38	1	1096	2	Y	2	14
						2	9					
08		1209 X	842	-0-	-367	22	1	819	2	Y	1	15
						1	9					



FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	207965	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	13409	PERF.	8654 - 13170			
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	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-
-----															
WEDGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210653	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	N/A			
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		17			
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		17			
05	310 N	165	-0-	-145	-0-	165	2		N	-0-		17			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-		17			
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2		N	-0-		17			
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		17			
-----															
HUFFMAN "B"		WELL #:		21	RRCID ->	211056	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12208 - 13220			
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	19	1	514	2	Y	-0-	6 1 4			
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	Y	-0-	4			
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	4			
06	510 N	375	-0-	-135	-0-	16	1	359	2	Y	-0-	4			
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	2	6			
						2	9								
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-	6			
-----															
HUFFMAN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	220502	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11925 - 13260			
03	2294 X	682	-0-	-1612	-0-	24	1	657	2	Y	1	17 1 14			
						1	9								
04	2220 X	943	-0-	-1277	-0-	21	1	922	2	Y	-0-	14			
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	14			
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	124	1	2758	2	Y	-0-	14			
07	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	75	1	2182	2	Y	7	21			
						8	9								
08	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1651	2	Y	1	22			
						1	9								
-----															
WORTHY GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	221721	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	11609 - 12020			
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	26	1	719	2	Y	-0-	2			
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	694	2	Y	-0-	2			
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	2			
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-	2			
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1129	2	Y	2	4			
						2	9								
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	29	1	1041	2	Y	1	5			
						1	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1178 N	651	-0-	-527	-0-	23	1 628 2	Y	-0-		11
04	990 N	621	-0-	-369	-0-	14	1 607 2	Y	-0-		11
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		11
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	38	1 852 2	Y	-0-		11
07	651 N	551	-0-	-100	-0-	18	1 532 2	Y	1		12
						1	9				
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	28	1 1029 2	Y	1		13
						1	9				

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	145	1 4002 2	Y	-0-		23
04	3420 X	2740	-0-	-680	-0-	62	1 2678 2	Y	-0-		23
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-		23
06	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	175	1 3897 2	Y	-0-		23
07	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1 3726 2	Y	7		30
						8	9				
08	3534 X	3362	-0-	-172	-0-	90	1 3269 2	Y	3		33
						3	9				

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

03	2728 X	394	-0-	-2334	-0-	14	1 380 2	Y	-0-	14 1	11
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	-0-		11
05	868 X	121	-0-	-747	-0-	121	2	Y	-0-		11
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	79	1 1754 2	Y	-0-		11
07	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	257	1 7453 2	Y	26		37
						29	9				
08	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	178	1 6480 2	Y	3		40
						3	9				

WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331  
 FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 1789 MANAGEMENT, LLC 100936  
 SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	Y	-0-		-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	Y	-0-		-0-
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	Y	-0-		-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-		-0-
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2	Y	-0-		-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816			Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 9032	PERF. 8279	-	8331				
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
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-
WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8398	-	8454				
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-
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-
WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 11912	PERF. 8210	-	8556				
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-
WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11847	PERF. 8343	-	8373				
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-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 1789 MANAGEMENT, LLC DOSS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	32950 500 100936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8528	-	8534							
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-
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-					-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-
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 271367	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 11836	PERF. 8890	-	8914							
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-
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287416	COMPL. DATE 03/26/2019	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8084	-	8096							
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 287589	COMPL. DATE 08/07/2019	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 8050	-	8060							
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	806 N	608	-0-	-198	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	780 N	482	-0-	-298	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	620 N	135	-0-	-485	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
DOSS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 289038	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 8140	-	8152							
03	T. A.	5	-0-	5	-0-	46	5	2		Y	-0-					-0-
04	51 X	5	-0-	-46	-0-		5	2		Y	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		Y	-0-					-0-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
EVERETT				WELL #: 6	RRCID -> 155990	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 10716	PERF. 8277	- 8361		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891 N	1197	-0-	-694	-0-	74 1	1086 2	N	34		58
04	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	37 9	2293 2	N	-0-	37 1	21
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	150 1	2054 2	N	-0-		21
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	142 1	1840 2	N	-0-		21
07	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	130 1	2127 2	N	-0-		21
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	147 1	1801 2	N	-0-		21
-----											
TERRY "D"				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	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-
-----											
MILDRED THOMPSON GU				WELL #: 7	RRCID -> 266165	COMPL. DATE 01/22/2012	TOTAL DEPTH 12157	PERF. 8566	- 8584		
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11 1	161 2	Y	-0-		11
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	Y	-0-		11
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	139 2	Y	1		12
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1 9	119 2	Y	-0-		12
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	-0-		12
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11 1	159 2	Y	-0-		12
-----											
EVERETT				WELL #: 9	RRCID -> 275544	COMPL. DATE 04/13/2012	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8496	- 10465		
03	186 N	96	-0-	-90	-0-	4 1	59 2	Y	30		52
04	210 N	112	-0-	-98	-0-	33 9	105 2	Y	-0-	33 1	19
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	7 1	71 2	Y	-0-		19
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	5 1		Y	-0-		19
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	6 1	88 2	Y	-0-		19
08	124 X	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 2	Y	-0-		19
-----											
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				386310	WELL #: 1 U	RRCID -> 065955	COMPL. DATE 01/07/1976	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9787	- 11976	
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 2		Y	-0-		-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	404 2		Y	-0-		-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-		-0-
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	218 2		Y	-0-		-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		Y	-0-		-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2		Y	-0-		-0-
-----											
MCWATTERS, T. H.				WELL #: 1 U	RRCID -> 066153	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9452	- 10268		
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		Y	-0-		-0-
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		Y	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 087158		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-	-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		Y	-0-	-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2		Y	-0-	-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	396 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	310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-	-0-
07	310 N	183	-0-	-127	-0-	183 2		N	-0-	-0-
08	310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2		N	-0-	-0-
-----										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 129030		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443		
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 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	7691 X	7691	-0-	-0-	-0-	7691 2		Y	-0-	-0-
04	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	7443 2		Y	-0-	-0-
05	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300 2		Y	-0-	-0-
06	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 2		Y	-0-	-0-
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423 2		Y	-0-	-0-
08	3751 X	3164	-0-	-587	-0-	3164 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 143560		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284		
03	3100 N	3005	-0-	-95	-0-	3853 2		Y	-0-	-0-
04	3000 N	2655	-0-	-345	-0-	3508 2		Y	-0-	-0-
05	3100 N	2847	-0-	-253	-0-	3255 2		Y	-0-	-0-
06	3000 N	2617	-0-	-383	-0-	2872 2		Y	-0-	-0-
07	3100 N	3028	-0-	-72	-0-	2800 2		Y	-0-	-0-
08	3100 N	2909	-0-	-191	-0-	2609 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	1364 N	1225	-0-	-139	-0-	1225 2		Y	-0-	-0-
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-	-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-	-0-
06	1200 N	1052	-0-	-148	-0-	1052 2		Y	-0-	-0-
07	1364 N	821	-0-	-543	-0-	821 2		Y	-0-	-0-
08	1364 N	798	-0-	-566	-0-	798 2		Y	-0-	-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 145531		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439		
03	1812 N	949	-0-	-863	-0-	949 2		Y	-0-	-0-
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-	-0-
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-	-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		Y	-0-	-0-
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		Y	-0-	-0-
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			-0-
04	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2			-0-
05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			-0-
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			-0-
07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			-0-
-----										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959		
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-
-----										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404		
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-
-----										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413		
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			-0-
-----										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 4		RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426		
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			-0-
-----										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610		
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			-0-
06	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2			-0-
-----										
THOMPSON, C.C.		WELL #: 5		RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429		
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			-0-
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	108	2			-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	33	2			-0-
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151115		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
-----												
EPPEP, FRED R.		WELL #: 2		RRCID -> 151354		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446				
03	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-	-0-	
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2		Y	-0-	-0-	
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-	-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	-0-	
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		Y	-0-	-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	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	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		Y	-0-	-0-	
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		Y	-0-	-0-	
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		Y	-0-	-0-	
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-	-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-	-0-	
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2		Y	-0-	-0-	
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400				
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 #: 8		RRCID -> 152483		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452				
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-	
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 153264		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452				
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								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
EPPEP, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
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-
-----																
POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		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	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	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-
-----																
J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468								
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-
-----																
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-					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				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EPPES, FRED R.		WELL #: 5		RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2		Y	-0-		-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 2		Y	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		Y	-0-		-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-		148 2		Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		167 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-		151 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #: 9		RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854		
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061 2		Y	-0-		-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 2		Y	-0-		-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648 2		Y	-0-		-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-		458 2		Y	-0-		-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-		517 2		Y	-0-		-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-		483 2		Y	-0-		-0-
-----												
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824		
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 2		N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2		N	-0-		-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247 2		N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 2		N	-0-		-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311 2		N	-0-		-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 2		N	-0-		-0-
-----												
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798		
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-
-----												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818		
03	1922 N	1718	-0-	-204	-0-		1718 2		N	-0-		-0-
04	1710 N	1514	-0-	-196	-0-		1514 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1352	-0-	-322	-0-		1352 2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1429	-0-	-221	-0-		1429 2		N	-0-		-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587 2		N	-0-		-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675 2		N	-0-		-0-
-----												
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 4		RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405		
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	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 10		RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2	Y	-0-	-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	Y	-0-	-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	Y	-0-	-0-
06	600 N	277	-0-	-323	-0-	277 2	Y	-0-	-0-
07	620 N	180	-0-	-440	-0-	180 2	Y	-0-	-0-
08	620 N	5	-0-	-615	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
-----									
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688	
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-	-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-	-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-	-0-
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2	N	-0-	-0-
-----									
BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987	
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2	Y	-0-	-0-
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-	-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2	Y	-0-	-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	Y	-0-	-0-
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	Y	-0-	-0-
08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-



FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
REED "R" NO.1 UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	221401	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8390 - 8654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:	14	RRCID ->	223856	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	8642 - 8912
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
THOMPSON, C.C.			WELL #:	9	RRCID ->	228537	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	8441 - 9187	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----													
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:	9	RRCID ->	228662	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8522 - 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-
-----													
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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	12	RRCID ->	229427	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	8739 - 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-
-----													
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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #: 17		RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 11		RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2		RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
EPPES, FRED R.			WELL #:	18	RRCID ->	232150	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8469 - 10522
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----												
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-							-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-
-----												
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-							-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 #:	27	RRCID ->	232348	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	13016	PERF.	8849 - 10590
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-
-----												
DOBBS GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	233368	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8566 - 8792
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2					-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-
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-
-----												
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-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUDSON "A"			WELL #: 4		RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337				
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2		N	-0-		-0-
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3623	2	4	9	4	1	-0-
05		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3368	2	3	9	3	8	-0-
06		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3307	2	2	9	2	8	-0-
07		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3258	2	1	9	1	8	-0-
08		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3328	2	3	9	3	8	-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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KENNEDY "A"			WELL #: 2		RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		124 N	-0-	-0-	-124	-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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
THOMPSON, C. C.			WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EPPEP, FRED R.			WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149				
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	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		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
04		510 N	247	-0-	-263	-0-	247	2	N	-0-			-0-
05		527 N	177	-0-	-350	-0-	177	2	N	-0-			-0-
06		510 N	153	-0-	-357	-0-	153	2	N	-0-			-0-
07		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-			-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 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-
-----													
CRAIG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010				
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3744	-0-	744	744	3744	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	4691	-0-	1591	2335	4691	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3695	-0-	695	3030	3695	2	N	-0-			-0-
07		7702 X	4672	-0-	-3030	-0-	4672	2	N	-0-			-0-
08		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	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-
-----													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 282199		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518							
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4776	- 4826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * 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-
FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
PREWITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH 12615	PERF.12266	- 12522		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	- 12496		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244	- 8332		
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			
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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12665	- 12944		
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-

-----														
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
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-
-----														
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422														
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-
-----														
FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316														
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552														
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-
-----														
G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT														
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620														
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A														
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-
-----														
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345														
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702														
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-



G.T. (CADDO SAND)		//CONT.// 33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
KATHLEEN		WELL #: 1		RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003			TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2	N	-0-	-0-	-0-

  

GARBY (BOSSIER)		33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
TRIBBLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996			TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	-0-	-0-

  

SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	-0-	-0-

  

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	-0-	-0-

  

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	499	1	N	-0-	-0-	-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	483	1	N	-0-	-0-	-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	530	1	N	-0-	-0-	-0-
06	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	97	1	N	-0-	-0-	-0-
07	1705 N	1342	-0-	-363	-0-	128	1	N	-0-	-0-	-0-
08	1581 N	1348	-0-	-233	-0-	113	1	N	-0-	-0-	-0-

  

MISCHER, WALTER M.		WELL #: 1		RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-	-0-

GARB Y (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
DICKENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12202 - 12715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2		N	-0-		-0-	
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-		-0-	
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		-0-	
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	2	N	-0-	-0-	
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	2	N	-0-	-0-	
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-	-0-	
-----													
DICKENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12786 - 12843		
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-		25	
04	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2		N	-0-		25	
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-		25	
06	1890 N	269	-0-	-1621	-0-	15	1	254	2	N	-0-	25	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-	25	
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-	25	
-----													
GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752									
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11942 - 12200		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1079			N	NO RPT		-0-	
-----													
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC				522977	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688	PERF.12153 - 12460		
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-	
-----													
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS				
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411	PERF. 1178 - 12206		
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-	
-----													
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	106883	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	12633	PERF.12008 - 12402		
03	19902 X	18207	-0-	-1695	-0-	18207	4		N	-0-		-0-	
04	19260 X	16641	-0-	-2619	-0-	16641	4		N	-0-		-0-	
05	15500 X	14468	-0-	-1032	-0-	14468	4		N	-0-		-0-	
06	14640 X	13639	-0-	-1001	-0-	13639	4		N	-0-		-0-	
07	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	17161	4		N	-0-		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

-----															
GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINES															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365															
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142															
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
03	56606 X	56606	-0-	-0-	-0-	56606	4			N	-0-				-0-
04	54572 X	54572	-0-	-0-	-0-	54572	4			N	-0-				-0-
05	61376 X	61376	-0-	-0-	-0-	61376	4			N	-0-				-0-
06	56249 X	56249	-0-	-0-	-0-	56249	4			N	-0-				-0-
07	69486 X	69486	-0-	-0-	-0-	69486	4			N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458															
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-
-----															
HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494															
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-
-----															
HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188															
03	21607 X	18986	-0-	-2621	-0-	18986	4			N	-0-				-0-
04	20910 X	14870	-0-	-6040	-0-	14870	4			N	-0-				-0-
05	26417 X	26417	-0-	-0-	-0-	26417	4			N	-0-				-0-
06	20010 X	14056	-0-	-5954	-0-	14056	4			N	-0-				-0-
07	39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	39534	4			N	-0-				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008															
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337															
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				123
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-				123
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-				123
06	570 N	367	-0-	-203	-0-	367	3			N	-0-				123
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-				123
08	1085 N	683	-0-	-402	-0-	683	3			N	-0-				123
-----															
GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934															
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-				36
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				36
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				36
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-				36
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				36
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-				36

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008								
GOODE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 187699		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-	76
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-	76
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	76
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-	76
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	423 3		N	-0-	76
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-	76
-----										
GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888		
03	14B2 EXT	120	-0-	120	2472	120 3		N	-0-	72
04	14B2 EXT	134	-0-	134	2606	134 3		N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2606			N	-0-	72
-----										
GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013		
03	T. A.	267	-0-	267	626	267 3		Y	-0-	13
04	T. A.	321	-0-	321	947	321 3		Y	-0-	13
05	1450 X	503	-0-	-947	-0-	503 3		Y	-0-	13
06	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-	13
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	13
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	13
-----										
GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110		
03	T. A.	569	-0-	569	945	569 3		Y	-0-	-0-
04	T. A.	805	-0-	805	1750	805 3		Y	-0-	-0-
05	2350 X	600	-0-	-1750	-0-	600 3		Y	-0-	-0-
06	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-	-0-
*07	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		Y	-0-	-0-
*08	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		Y	-0-	-0-
-----										
GOODE UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193551		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946		
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-	12
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-	12
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-	12
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-	12
*07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		N	-0-	12
*08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-	12
-----										
GOODE UNIT 10		WELL #: 1		RRCID -> 196341		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669		
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	12
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	12
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
-----										
GOODE UNIT 9		WELL #: 1		RRCID -> 197312		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
GOODE UNIT 7		WELL #:		3	RRCID ->	197713	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11732 - 11841	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4166				Y	-0-			-0-
-----													
GOODE UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	199257	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12008 - 12152	
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-
-----													
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199689	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	12340 - 12350	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
-----													
HILL-GOODE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205015	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12422 - 12646	
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-
-----													
HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205079	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	12484 - 12498	
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-
-----													
GOODE UNIT 6		WELL #:		3	RRCID ->	205182	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	12019 - 12031	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			279
-----													
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	11896 - 11908	
03	T. A.	-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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36236			Y	-0-			-0-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
*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 30 N		-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05 31 N		-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*06 180 N		-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07 93 N		-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08 7 N		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
04 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
05 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
06 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
07 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
08 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
*01 341 N		174	-0-	-167	-0-	138	2	36	9	Y	33	33
*02 232 N		73	-0-	-159	-0-	73	2			Y	-0-	33
*03 341 N		263	-0-	-78	-0-	263	2			Y	-0-	33
*04 360 N		179	-0-	-181	-0-	179	2			Y	-0-	33
*05 124 N		54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-	33
*06 360 N		58	-0-	-302	-0-	58	2			Y	-0-	33
*07 286 N		286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-	33
08 136 N		136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	33

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275												
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-
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	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-
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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2	N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038												
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF. 16789 - 19490												
03	702 N	702	-0-	-0-	B	702	2	N	-0-			-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	B	227	2	N	-0-			-0-
05	558 N	165	-0-	-393	B	165	2	N	-0-			-0-
06	540 N	405	-0-	-135	B	405	2	N	-0-			-0-
07	248 N	10	-0-	-238	B	10	2	N	-0-			-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	B	263	2	N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF. 16026 - 19060												
03	2914 X	405	-0-	-2509	B	405	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	2008	-0-	-812	B	2008	2	N	-0-			-0-
05	2914 X	289	-0-	-2625	B	289	2	N	-0-			-0-
06	2820 X	22	-0-	-2798	B	22	2	N	-0-			-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	B			N	-0-			-0-
08	2077 X	18	-0-	-2059	B	18	2	N	-0-			-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BROWN, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149												
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-			-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			-0-

-----												
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)			41127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC			923444									
VARISCO ESTATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 179273		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 16397		PERF.15676 - 15850	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	13866 R	13866	-0-	-0-	-0-	13866 2		N	-0-			-0-
04	12270 #	12222	-0-	-48	-0-	12222 2		N	-0-			-0-
05	12989 #	12348	-0-	-641	-0-	12348 2		N	-0-			-0-
06	13410 #	12761	-0-	-649	-0-	12761 2		N	-0-			-0-
07	13857 #	11880	-0-	-1977	-0-	11874 2		N	5	5	8	-0-
08	13857 #	NO RPT	-0-	-13857	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILLTOP RESORT (BOSSIER)			41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON		
AMX ENERGY, INC.			020538									
REED			WELL #: 1		RRCID -> 254992		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 17148		PERF.16144 - 16220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-			-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		N	-0-			-0-
08	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365									
THEISS			WELL #: 1		RRCID -> 254136		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 22000		PERF.17794 - 17848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			28
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			28
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			28
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			28
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			170038									
AMANDA ROSE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 230153		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 17500		PERF.16334 - 17008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	11067 X	8669	-0-	-2398	-0-	8669 2		N	-0-			-0-
04	10710 X	6379	-0-	-4331	-0-	6379 2		N	-0-			-0-
05	10571 X	6945	-0-	-3626	-0-	6945 2		N	-0-			-0-
06	8970 X	6414	-0-	-2556	-0-	6414 2		N	-0-			-0-
07	8866 X	4034	-0-	-4832	-0-	4034 2		N	-0-			-0-
08	8680 X	2680	-0-	-6000	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
-----												
CHANEY, J. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241588		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 19000		PERF.15946 - 17150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
06	780 N	17	-0-	-763	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	496 N	137	-0-	-359	-0-	137 2		N	-0-			-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
-----												
LANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 241838		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16601 - 16933	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03	33593 X	33593	-0-	-0-	-0-	33593 2		N	-0-			-0-
04	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	33058 2		N	-0-			-0-
05	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	34207 2		N	-0-			-0-
06	32153 X	32153	-0-	-0-	-0-	32153 2		N	-0-			-0-
07	31775 X	31542	-0-	-233	-0-	31542 2		N	-0-			-0-
08	31822 X	31822	-0-	-0-	-0-	31822 2		N	-0-			-0-



HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
CAMP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 244947		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
CARR, A. D. A		WELL #: 1		RRCID -> 244963		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654								
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-
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 247684		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579								
03	22754	X	17990	-0-	-4764	-0-	17990	2		N	-0-					-0-
04	22500	X	22023	-0-	-477	-0-	22023	2		N	-0-					-0-
05	23250	X	20126	-0-	-3124	-0-	20126	2		N	-0-					-0-
06	22500	X	17110	-0-	-5390	-0-	17110	2		N	-0-					-0-
07	23250	X	21211	-0-	-2039	-0-	21211	2		N	-0-					-0-
08	23386	X	23386	-0-	-0-	-0-	23386	2		N	-0-					-0-
SUBLETT		WELL #: 2		RRCID -> 248186		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036								
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-
A. D. CARR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250686		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952								
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-
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 252401		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468								
03	713	X	165	-0-	-548	-0-	165	2		N	-0-					-0-
04	450	X	210	-0-	-240	-0-	210	2		N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952								
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-	-0-
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610 2		N	-0-	-0-
05	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535 2		N	-0-	-0-
06	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 2		N	-0-	-0-
07	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949 2		N	-0-	-0-
08	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2		N	-0-	-0-
-----										
DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470		
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-	-0-
04	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-	-0-
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	-0-
06	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-	-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-	-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-	-0-
-----										
CARR, A. D. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992		
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-
-----										
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732		
03	26939 X	26563	-0-	-376	-0-	26563 2		N	-0-	-0-
04	26760 X	23796	-0-	-2964	-0-	23796 2		N	-0-	-0-
05	27652 X	22444	-0-	-5208	-0-	22444 2		N	-0-	-0-
06	32822 X	32822	-0-	-0-	-0-	32822 2		N	-0-	-0-
07	31262 X	31262	-0-	-0-	-0-	31262 2		N	-0-	-0-
08	29913 X	29913	-0-	-0-	-0-	29913 2		N	-0-	-0-
-----										
NAVASOT		WELL #: 1		RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558		
03	17549 X	17549	-0-	-0-	-0-	17549 2		N	-0-	-0-
04	14760 X	8998	-0-	-5762	-0-	8998 2		N	-0-	-0-
05	15252 X	14351	-0-	-901	-0-	14351 2		N	-0-	-0-
06	14760 X	11676	-0-	-3084	-0-	11676 2		N	-0-	-0-
07	15252 X	10185	-0-	-5067	-0-	10185 2		N	-0-	-0-
08	15252 X	9961	-0-	-5291	-0-	9961 2		N	-0-	-0-
-----										
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045		
03	33604 X	24206	-0-	-9398	-0-	24206 2		N	-0-	-0-
04	32520 X	23624	-0-	-8896	-0-	23624 2		N	-0-	-0-
05	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	25139 2		N	-0-	-0-
06	24032 X	24032	-0-	-0-	-0-	24032 2		N	-0-	-0-
07	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	24641 2		N	-0-	-0-
08	25141 X	23443	-0-	-1698	-0-	23443 2		N	-0-	-0-
-----										
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438		
03	25458 X	25458	-0-	-0-	-0-	25458 2		N	-0-	-0-
04	21975 X	21975	-0-	-0-	-0-	21975 2		N	-0-	-0-
05	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	20256 2		N	-0-	-0-
06	19230 X	15627	-0-	-3603	-0-	15627 2		N	-0-	-0-
07	19871 X	7477	-0-	-12394	-0-	7477 2		N	-0-	-0-
08	19871 X	5559	-0-	-14312	-0-	5559 2		N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325			
M	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	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-	
-----											
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687			
03	25761 X	22663	-0-	-3098	-0-	22663 2		N	-0-	-0-	
04	24930 X	22542	-0-	-2388	-0-	22542 2		N	-0-	-0-	
05	25761 X	15588	-0-	-10173	-0-	15588 2		N	-0-	-0-	
06	21930 X	19548	-0-	-2382	-0-	19548 2		N	-0-	-0-	
07	23281 X	23068	-0-	-213	-0-	23068 2		N	-0-	-0-	
08	23281 X	18676	-0-	-4605	-0-	18676 2		N	-0-	-0-	
-----											
SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380			
03	37510 X	31028	-0-	-6482	-0-	31028 2		N	-0-	-0-	
04	36300 X	30616	-0-	-5684	-0-	30616 2		N	-0-	-0-	
05	37510 X	31828	-0-	-5682	-0-	31828 2		N	-0-	-0-	
06	30890 X	30890	-0-	-0-	-0-	30890 2		N	-0-	-0-	
07	31651 X	24855	-0-	-6796	-0-	24855 2		N	-0-	-0-	
08	31837 X	31395	-0-	-442	-0-	31395 2		N	-0-	-0-	
-----											
A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
03	21142 X	18671	-0-	-2471	-0-	18671 2		N	-0-	-0-	
04	22059 X	22059	-0-	-0-	-0-	22059 2		N	-0-	-0-	
05	22698 X	22698	-0-	-0-	-0-	22698 2		N	-0-	-0-	
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	21165 2		N	-0-	-0-	
07	22785 X	21490	-0-	-1295	-0-	21490 2		N	-0-	-0-	
08	22785 X	16255	-0-	-6530	-0-	16255 2		N	-0-	-0-	
-----											
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352			
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 2		N	-0-	-0-	
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922 2		N	-0-	-0-	
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2		N	-0-	-0-	
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2		N	-0-	-0-	
07	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2		N	-0-	-0-	
08	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-	-0-	
-----											
DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-	
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-	
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-	-0-	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-	-0-	
07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	-0-	
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-	-0-	
-----											
CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
03	34114 X	34114	-0-	-0-	-0-	34114 2		N	-0-	-0-	
04	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	30585 2		N	-0-	-0-	
05	28865 X	28865	-0-	-0-	-0-	28865 2		N	-0-	-0-	
06	27940 X	27940	-0-	-0-	-0-	27940 2		N	-0-	-0-	
07	24813 X	24813	-0-	-0-	-0-	24813 2		N	-0-	-0-	
08	30159 X	30159	-0-	-0-	-0-	30159 2		N	-0-	-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LILY HOPPESS UNIT		//CONT.// 41515 250 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259628		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 18370		PERF.17374		- 17908		
03	52793 X	48816	-0-	-3977	-0-	48816	2			N	-0-			-0-
04	51420 X	47829	-0-	-3591	-0-	47829	2			N	-0-			-0-
05	53134 X	51033	-0-	-2101	-0-	51033	2			N	-0-			-0-
06	51420 X	51011	-0-	-409	-0-	51011	2			N	-0-			-0-
07	52824 X	52564	-0-	-260	-0-	52564	2			N	-0-			-0-
08	51456 X	51456	-0-	-0-	-0-	51456	2			N	-0-			-0-
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259800		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 19000		PERF.18551		- 18704		
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-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259893		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.17112		- 17173		
03	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	53726	2			N	-0-			-0-
04	45928 X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	2			N	-0-			-0-
05	46438 X	45751	-0-	-687	-0-	45751	2			N	-0-			-0-
06	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	47215	2			N	-0-			-0-
07	46438 X	46304	-0-	-134	-0-	46304	2			N	-0-			-0-
08	46438 X	44375	-0-	-2063	-0-	44375	2			N	-0-			-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260586		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 17877		PERF.17636		- 17682		
03	9548 X	3343	-0-	-6205	-0-	3343	2			N	-0-			-0-
04	9240 X	3329	-0-	-5911	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
05	9548 X	3322	-0-	-6226	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
06	5910 X	2929	-0-	-2981	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	3410	-0-	-1271	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260587		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 18170		PERF.17948		- 17950		
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-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350		PERF.17942		- 17948		
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-
-----														
NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015						
03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	22768	2		N	-0-			-0-
04	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2		N	-0-			-0-
05	22208	X	22208	-0-	-0-	-0-	22208	2		N	-0-			-0-
06	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	2		N	-0-			-0-
07	14477	X	2395	-0-	-12082	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
08	14477	X	2215	-0-	-12262	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202						
03	41579	X	41579	-0-	-0-	-0-	41579	2		N	-0-			-0-
04	40598	X	40598	-0-	-0-	-0-	40598	2		N	-0-			-0-
05	41110	X	41110	-0-	-0-	-0-	41110	2		N	-0-			-0-
06	31445	X	31445	-0-	-0-	-0-	31445	2		N	-0-			-0-
07	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	35279	2		N	-0-			-0-
08	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	33103	2		N	-0-			-0-
-----														
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508						
03	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2		N	-0-			-0-
04	30369	X	30369	-0-	-0-	-0-	30369	2		N	-0-			-0-
05	25176	X	25176	-0-	-0-	-0-	25176	2		N	-0-			-0-
06	27904	X	27904	-0-	-0-	-0-	27904	2		N	-0-			-0-
07	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	2		N	-0-			-0-
08	28187	X	28187	-0-	-0-	-0-	28187	2		N	-0-			-0-
-----														
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274						
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-
-----														
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384						
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-
-----														
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612						
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

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-

CONTRAST ENERGY, LLC 173799  
 FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04	90 N	1	-0-	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	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	1085 N	194	-0-	-891	-0-	-0-	194	2		N	-0-					-0-
04	1740 N	838	-0-	-902	-0-	-0-	838	2		N	-0-					-0-
05	1240 N	32	-0-	-1208	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

03	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	-0-	10242	2		N	-0-					-0-
04	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	-0-	9029	2		N	-0-					-0-
05	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	-0-	9030	2		N	-0-					-0-
06	7200 X	6349	-0-	-851	-0-	-0-	6349	2		N	-0-					-0-
07	7440 X	2098	-0-	-5342	-0-	-0-	2098	2		N	-0-					-0-
08	7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	-0-	3922	2		N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799										
FOSSIL GREER		WELL #: 1		RRCID -> 212314		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
04	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2		N	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2		N	-0-	-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 218220		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962				
03	1815 X	1119	-0-	-696	-0-	1119	2		N	-0-	-0-	
04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	-0-	
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	-0-	
06	300 X	148	-0-	-152	-0-	148	2		N	-0-	-0-	
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-	-0-	
08	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566				
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2		N	-0-	-0-	
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	673	2		N	-0-	-0-	
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-	
06	690 N	513	-0-	-177	-0-	513	2		N	-0-	-0-	
07	682 N	135	-0-	-547	-0-	135	2		N	-0-	-0-	
08	713 N	12	-0-	-701	-0-	12	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621				
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-	-0-	
04	3660 X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-	-0-	
06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-	-0-	
07	3782 X	2697	-0-	-1085	-0-	2697	2		N	-0-	-0-	
08	3782 X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2		N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297				
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-	
-----												
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830				
03	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2		N	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418				
03	11315 X	3690	-0-	-7625	-0-	3690	2		N	-0-	-0-	
04	10950 X	607	-0-	-10343	-0-	607	2		N	-0-	-0-	
05	4123 X	1139	-0-	-2984	-0-	1139	2		N	-0-	-0-	
06	3990 X	2340	-0-	-1650	-0-	2340	2		N	-0-	-0-	
07	4123 X	258	-0-	-3865	-0-	258	2		N	-0-	-0-	
08	3689 X	1994	-0-	-1695	-0-	1994	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799												
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-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-
-----																
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206 - 18604					
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-
-----																
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004					
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-
-----																
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.16050 - 16355					
03	9300 X	7547	-0-	-1753	-0-	7547	2				N	-0-				-0-
04	9000 X	4211	-0-	-4789	-0-	4211	2				N	-0-				-0-
05	9300 X	6678	-0-	-2622	-0-	6678	2				N	-0-				-0-
06	7290 X	2903	-0-	-4387	-0-	2903	2				N	-0-				-0-
07	7533 X	1289	-0-	-6244	-0-	1289	2				N	-0-				-0-
08	7533 X	1311	-0-	-6222	-0-	1311	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	33728 X	29043	-0-	-4685	-0-	29043	2				N	-0-				-0-
04	32640 X	16161	-0-	-16479	-0-	16161	2				N	-0-				-0-
05	30628 X	3133	-0-	-27495	-0-	3133	2				N	-0-				-0-
06	29310 X	3515	-0-	-25795	-0-	3515	2				N	-0-				-0-
07	29047 X	1789	-0-	-27258	-0-	1789	2				N	-0-				-0-
08	29047 X	314	-0-	-28733	-0-	314	2				N	-0-				-0-
-----																
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000	PERF.16485 - 18831					
03	3100 N	7961	-0-	4861	13579	7961	2				N	-0-				-0-
04	20690 X	7111	-0-	-13579	-0-	7111	2				N	-0-				-0-
05	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2				N	-0-				-0-
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2				N	-0-				-0-
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2				N	-0-				-0-
08	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	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	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-



HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799  
 FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	27125 X	26745	-0-	-380	-0-	26745 2		N	-0-			-0-
04	26250 X	24881	-0-	-1369	-0-	24881 2		N	-0-			-0-
05	27125 X	25895	-0-	-1230	-0-	25895 2		N	-0-			-0-
06	26250 X	17905	-0-	-8345	-0-	17905 2		N	-0-			-0-
07	26815 X	3914	-0-	-22901	-0-	3914 2		N	-0-			-0-
08	26753 X	2315	-0-	-24438	-0-	2315 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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 2		N	-0-			-0-
04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-			-0-
05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
06	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-			-0-
07	1240 X	1100	-0-	-140	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
08	1240 X	499	-0-	-741	-0-	499 2		N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

03	15531 X	14436	-0-	-1095	-0-	14436 2		N	-0-			-0-
04	15030 X	13287	-0-	-1743	-0-	13287 2		N	-0-			-0-
05	15531 X	15202	-0-	-329	-0-	15202 2		N	-0-			-0-
06	15030 X	14374	-0-	-656	-0-	14374 2		N	-0-			-0-
07	15531 X	13687	-0-	-1844	-0-	13687 2		N	-0-			-0-
08	15190 X	12330	-0-	-2860	-0-	12330 2		N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 224216 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 18600 PERF.16532 - 17003

03	310 N	173	-0-	-137	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04	300 N	153	-0-	-147	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 2		N	-0-			-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

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-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/10/2024

BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 05/07/2024

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
GIANT NRG CO., LP				302592								
LONE OAK RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03		8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	8339 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	7674 2		N	-0-		-0-
05		1116 X	517	-0-	-599	-0-	517 2		N	-0-		-0-
06		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492 2		N	-0-		-0-
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	312 1	6455 2	N	-0-		-0-
08		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 2		N	-0-		-0-
-----												
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815				CNTY: LEON				
LION HEART		WELL #:		1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314	
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-
-----												
HILLTOP RESORT (KNOWLES)				41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC				173799								
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744	
03		5301 X	4208	-0-	-1093	-0-	4208 2		N	-0-		-0-
04		5130 X	3317	-0-	-1813	-0-	3317 2		N	-0-		-0-
05		5301 X	3151	-0-	-2150	-0-	3151 2		N	-0-		-0-
06		4830 X	1604	-0-	-3226	-0-	1604 2		N	-0-		-0-
07		4991 X	3667	-0-	-1324	-0-	3667 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	2030	-0-	-2186	-0-	2030 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-
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443 - 16102	
03		3534 X	2156	-0-	-1378	-0-	2156 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	881	-0-	-2539	-0-	881 2		N	-0-		-0-
05		3534 X	695	-0-	-2839	-0-	695 2		N	-0-		-0-
06		2700 X	639	-0-	-2061	-0-	639 2		N	-0-		-0-
07		2170 X	878	-0-	-1292	-0-	878 2		N	-0-		-0-
08		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5990 2		N	-0-		-0-
-----												
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616 - 13644	
03		12896 X	6955	-0-	-5941	-0-	6955 2		N	-0-		-0-
04		11310 X	10369	-0-	-941	-0-	10369 2		N	-0-		-0-
05		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10256 2		N	-0-		-0-
06		8340 X	5870	-0-	-2470	-0-	5870 2		N	-0-		-0-
07		10726 X	351	-0-	-10375	-0-	351 2		N	-0-		-0-
08		10726 X	3342	-0-	-7384	-0-	3342 2		N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (PETTET)		41515 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		173799										
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 2 C		RRCID -> 218176		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			40
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			40
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			40
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2	N	-0-			40
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			40
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			40

HOLLMAN (7777)		42227 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
ALDERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792				
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			96
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1 9	N	1		97
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-		97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)		44580 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415										
CARPENTER, BH B		WELL #: 1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736				
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)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		100710										
JOBE #1		WELL #: 3		RRCID -> 113682		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517				
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	Y	-0-			2
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			2
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	Y	-0-			2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	Y	-0-			2
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
MILLER, A.H.		189405										
		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438				
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	137	1	2824 2	N	6		67
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	136	1	2773 2	N	58		125
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145	1	2992 2	N	33		158
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	156	1	2903 2	N	23		181
07	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2796 2	N	4		185
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	153	1	3065 2	N	9		194

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356  
 CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

03	14B2 EXT	11	-0-	11	46	11 4		N	-0-			-0-
04	70 X	24	-0-	-46	-0-	24 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

03	DLQ G-10	69	-0-	69	131	69 3		Y	-0-			33
04	DLQ G-10	54	-0-	54	185	54 3		Y	-0-			33
05	DLQ G-10	77	-0-	77	262	77 3		Y	-0-			33
06	321 N	59	-0-	-262	-0-	59 3		Y	-0-			33
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		Y	-0-			33
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			84
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			84
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			84
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			84
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			84
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 3		N	-0-			84

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BOSLEY, VERNON		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
		WELL #: 1		RRCID -> 123541	COMPL. DATE 02/11/1987	TOTAL DEPTH 10146	PERF. 9290	-	9550			
03	DLQ G-10	723	-0-	723	1919	723	3	Y	-0-			67
04	DLQ G-10	1309	-0-	1309	3228	1309	3	Y	-0-			67
05	DLQ G-10	1478	-0-	1478	4706	1477	3	Y	1	9		68
06	3000 N	1267	-0-	-1733	2973	1256	3	Y	11	9		78
07	3100 N	1184	-0-	-1916	1057	1173	3	Y	11	9		88
08	1563 N	506	-0-	-1057	-0-	506	3	Y	-0-			88
-----												
CLUTE, M. G. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136174	COMPL. DATE 09/23/1990	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9684	-	9803			
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-			37
04	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3	N	-0-			37
05	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	149	9		172
06	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	9	9		180
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	6	9		185
08	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	10	9	157 1	37
-----												
CLUTE		WELL #: 1-C		RRCID -> 136501	COMPL. DATE 11/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9440	-	9800			
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			68
04	630 N	540	-0-	-90	-0-	540	3	N	-0-			68
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			68
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			68
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	3	N	-0-			68
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-			68
-----												
SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 136545	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8727	-	8750			
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			75
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-			75
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			75
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			75
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			75
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			75
-----												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061	COMPL. DATE 12/26/1990	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9404	-	9770			
03	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	1036	3	N	-0-			42
04	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	2396	3	N	-0-			42
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2351	3	N	3	9		45
06	2610 X	2006	-0-	-604	-0-	2006	3	N	-0-			45
07	2480 X	1872	-0-	-608	-0-	1872	3	N	-0-			45
08	2480 X	2090	-0-	-390	-0-	2090	3	N	-0-			45
-----												
CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374	COMPL. DATE 01/22/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9418	-	9789			
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3	N	-0-			18
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			18
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			18
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			18
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			18
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			18
-----												
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138185	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9439	-	9784			
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			40
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			40
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			40
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-			40
07	837 N	655	-0-	-182	-0-	655	3	N	-0-			40
08	806 N	575	-0-	-231	-0-	575	3	N	-0-			40

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745																
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					29
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					29
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					29
06	540 N	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					29
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					29
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					29
SCOTT, A.J. GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845																
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					35
04	660 N	613	-0-	-47	-0-	613	3			N	-0-					35
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					35
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					35
07	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					35
08	651 N	492	-0-	-159	-0-	492	3			N	-0-					35
HELMCAMP																
WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649																
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					40
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	3			N	-0-					40
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					40
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					40
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					40
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621																
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					24
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					24
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					24
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					24
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					24
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					24
GUINN GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765																
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					86
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					86
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					86
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					86
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					86
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					86
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HILL, A.G. GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405											
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-C	RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9610 - 9740				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	11530	PERF. 9434 - 9710
03	620 N	444	-0-	-176	-0-	419 2	25 9	N	23	23 1	7
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		7
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		7
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		7
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN		WELL #:		1 U	RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A
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-

OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)		//CONT.//		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	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-		103
04	630 N	74	-0-	-556	-0-	74 3		N	-0-		103
05	651 N	510	-0-	-141	-0-	508 3	2 9	N	2		105
06	630 N	523	-0-	-107	-0-	521 3	2 9	N	2		107
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		107
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 3		N	-0-		107

HELMCAMP		WELL #:		2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-		117
04	540 N	184	-0-	-356	-0-	184 3		N	-0-		117
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		117
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		117
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		117
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		117

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
SHARP, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	170581	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10148	- 10359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3			N	-0-		54
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-		54
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-		54
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 3			N	-0-		54
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		54
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-		54
-----													
HARCROW, S		WELL #:		1	RRCID ->	170847	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 9647	- 9771	
03		7742 X	4309	-0-	-3433	-0-	4309 3			N	-0-		-0-
04		2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118 3			N	-0-		-0-
05		2294 X	2180	-0-	-114	-0-	2180 3			N	-0-		-0-
06		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3			N	-0-		-0-
07		2294 X	2283	-0-	-11	-0-	2283 3			N	-0-		-0-
08		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 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-
-----													
HILL, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177220	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10397	- 10485	
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-		106
04		690 N	78	-0-	-612	-0-	78 3			N	-0-		106
05		713 N	604	-0-	-109	-0-	604 3			N	-0-		106
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3			N	-0-		106
07		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3			N	-0-		106
08		589 N	374	-0-	-215	-0-	374 3			N	-0-		106
-----													
MONTGOMERY, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.10450	- 10552	
03		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-		28
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		28
05		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3			N	-0-		28
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3			N	-0-		28
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-		28
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-		28
-----													
HELMCAMP		WELL #:		3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10167	- 10394	
03		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289 3			N	-0-		103
04		1350 N	166	-0-	-1184	-0-	166 3			N	-0-		103
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3			N	-0-		103
06		1260 N	1189	-0-	-71	-0-	1189 3			N	-0-		103
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3			N	-0-		103
08		1395 N	938	-0-	-457	-0-	938 3			N	-0-		103
-----													
HELMCAMP		WELL #:		5	RRCID ->	265321	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10513	PERF. 9834	- 10370	
03		527 N	403	-0-	-124	-0-	403 3			N	-0-		59
04		510 N	63	-0-	-447	-0-	63 3			N	-0-		59
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-		59
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3			N	-0-		59
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3			N	-0-		59
08		465 N	253	-0-	-212	-0-	253 3			N	-0-		59



JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 4		RRCID -> 265322		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396			
03		868 N	723	-0-	-145	-0-	710 3	13 9	N	12			151
04		750 N	74	-0-	-676	-0-	74 3		N	-0-			151
05		837 N	564	-0-	-273	-0-	558 3	6 9	N	5			156
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	824 3	6 9	N	5			161
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 3	3 9	N	3			164
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			164
		SHARP, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 266936		COMPL. DATE 11/19/2011				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387	
03		992 N	829	-0-	-163	-0-	823 3	6 9	N	5			128
04		840 N	71	-0-	-769	-0-	70 3	1 9	N	1			129
05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029 3	8 9	N	7			136
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1130 3	6 9	N	5			141
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	770 3	3 9	N	3			144
08		1023 N	844	-0-	-179	-0-	744 3	100 9	N	91	176 1		59
		HELMCAMP		WELL #: 6		RRCID -> 266942		COMPL. DATE 11/01/2012				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314	
03		620 N	427	-0-	-193	-0-	410 3	17 9	N	15			99
04		480 N	55	-0-	-425	-0-	55 3		N	-0-			99
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 3	2 9	N	2			101
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	414 3		N	-0-			101
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			101
08		682 N	360	-0-	-322	-0-	360 3		N	-0-			101
		MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 271269		COMPL. DATE 10/07/2013				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327	
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			131
04		630 N	108	-0-	-522	-0-	108 3		N	-0-			131
05		775 N	634	-0-	-141	-0-	634 3		N	-0-			131
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-			131
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-			131
08		620 N	579	-0-	-41	-0-	579 3		N	-0-			131
		HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 272080		COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450	
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			76
04		1080 N	136	-0-	-944	-0-	136 3		N	-0-			76
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			76
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-			76
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3		N	-0-			76
08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			76
		SHARP, A. L.		WELL #: 4		RRCID -> 272081		COMPL. DATE 10/19/2013				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314	
03		2483 X	2110	-0-	-373	-0-	2079 3	31 9	N	28			114
04		1350 X	177	-0-	-1173	-0-	175 3	2 9	N	2			116
05		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1410 3	13 9	N	12			128
06		1350 X	1284	-0-	-66	-0-	1267 3	17 9	N	15			143
07		1395 X	981	-0-	-414	-0-	975 3	6 9	N	5			148
08		1395 X	764	-0-	-631	-0-	763 3	1 9	N	1			149
		MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273296		COMPL. DATE 06/14/2014				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330	
03		744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3		N	-0-			156
04		690 N	71	-0-	-619	-0-	71 3		N	-0-			156
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			156
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			156
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			156
08		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3		N	-0-			156

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
SHARP, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 273314		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	841 3	28 9	N	25			112
04	900 N	73	-0-	-827	-0-	71 3	2 9	N	2			114
05	868 N	548	-0-	-320	-0-	545 3	3 9	N	3			117
06	840 N	690	-0-	-150	-0-	671 3	19 9	N	17			134
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1364 3	13 9	N	12			146
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			146
-----												
GUINN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 274203		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474				
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			27
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			27
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			27
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			27
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			27
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			27
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 117689		COMPL. DATE 07/25/1985		TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416				
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2024												
-----												
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.	-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-
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 138414		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465				
03	T. A.	20	-0-	20	88	20 2		Y	-0-			241
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-			241
05	T. A.	37	-0-	37	125	37 2		Y	-0-			241
06	163 X	38	-0-	-125	-0-	38 2		Y	-0-			241
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			241
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			241
-----												
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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			3
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			3
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			3
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			3
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			3
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		Y	-0-			3

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46335 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	35
04		3 N	3	-0-	-0-		3	2	Y	-0-		35
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172				
03		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2	Y	-0-	2	85
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2	Y	-0-		85
05		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2	Y	-0-		85
06		3000 X	2873	-0-	-127	-0-	2873	2	Y	-0-		85
07		3100 X	2553	-0-	-547	-0-	2553	2	Y	-0-		85
08		3751 X	2997	-0-	-754	-0-	2997	2	Y	-0-		85
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008				
03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		36
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		36
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-		36
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		36
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-		36
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-		36
-----												
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 225294		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581				
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		55
04		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		55
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		55
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		55
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225623		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572				
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	Y	-0-		27
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		27
-----												
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 226904		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766				
03		2759 X	1318	-0-	-1441	-0-	1318	2	Y	-0-		45
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	Y	-0-		45
05		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2	Y	-0-		45
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2	Y	-0-		45
07		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	Y	-0-		45
08		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	Y	-0-		45
-----												
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 227293		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530				
03		1209 N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2	Y	-0-		27
04		1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2	Y	-0-		27
05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	Y	-0-		27
06		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-		27
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-		27
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-		27

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229672	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	12280	PERF.11106 - 12208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03		217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2		Y	-0-		86
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	168 2	2 9	Y	2		88
05		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		Y	-0-		88
06		180 N	39	-0-	-141	-0-	39 2		Y	-0-		88
07		186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2		Y	-0-		88
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		Y	-0-		88
-----												
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 - 11021	
03		3100 N	2360	-0-	-740	335	2360 2		Y	-0-		67
04		2554 N	2219	-0-	-335	-0-	2219 2		Y	-0-		67
05		2418 N	2325	-0-	-93	-0-	2325 2		Y	-0-		67
06		2280 N	1792	-0-	-488	-0-	1792 2		Y	-0-		67
07		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		Y	-0-		67
08		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2		Y	-0-		67
-----												
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9965 - 11001	
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		31
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-		31
05		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		Y	-0-		31
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-		31
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		31
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		31
-----												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 - 11020	
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-
-----												
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-		-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-
-----												
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	233364	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	10890	PERF.10102 - 10820	
03		2790 X	2140	-0-	-650	-0-	2140 2		Y	-0-		27
04		2340 X	2034	-0-	-306	-0-	2034 2		Y	-0-		27
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		Y	-0-		27
06		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 2		Y	-0-		27
07		2449 X	1964	-0-	-485	-0-	1964 2		Y	-0-		27
08		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 2		Y	-0-		27
-----												
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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC CLUTE GAS UNIT 1		//CONT.// 46335 600 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
CLUTE GAS UNIT 1										WELL #:	3	RRCID ->	233453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10968	PERF.	9918 - 10819
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27						
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y	-0-			27						
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			27						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27						
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			27						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27						
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	6	RRCID ->	233455	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	10122 - 10992
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61						
CLUTE GAS UNIT 1										WELL #:	7	RRCID ->	233800	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10944	PERF.	10164 - 10821
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			30						
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			30						
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			30						
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			30						
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			30						
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			30						
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1										WELL #:	7	RRCID ->	234838	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10638 - 11010
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-			-0-						
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	308	2	4 9	Y	4			4						
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			4						
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			4						
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			4						
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			4						
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	236605	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11466 - 11700
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-			122						
04	540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		Y	-0-			122						
05	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2		Y	-0-			122						
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		Y	-0-			122						
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			122						
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			122						
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	236606	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11424 - 11742
03	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2		Y	-0-			73						
04	600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2		Y	-0-			73						
05	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2		Y	-0-			73						
06	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	2		Y	-0-			73						
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2		Y	-0-			73						
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		Y	-0-			73						
CLUTE GAS UNIT 1										WELL #:	8	RRCID ->	241802	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	10108 - 10768
03	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	2685	2		Y	-0-	4 1		41						
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2540	2	3 9	Y	3			44						
05	2728 N	2653	-0-	-75	-0-	2653	2		Y	-0-			44						
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		Y	-0-			44						
07	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		Y	-0-			44						
08	2697 X	2650	-0-	-47	-0-	2650	2		Y	-0-			44						

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405												
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241897	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10341 - 10972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
-----																
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241900	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10242 - 10986					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
-----																
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241901	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11590 - 11810					
03	1984 X	676	-0-	-1308	-0-	676	2			Y	-0-					34
04	930 X	606	-0-	-324	-0-	606	2			Y	-0-					34
05	744 X	467	-0-	-277	-0-	467	2			Y	-0-					34
06	660 X	296	-0-	-364	-0-	296	2			Y	-0-					34
07	682 X	389	-0-	-293	-0-	389	2			Y	-0-					34
08	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			Y	-0-					34
-----																
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243003	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	11110	PERF.10354 - 11021					
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					60
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					60
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					60
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					60
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					60
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					60
-----																
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	243504	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10783 - 10810					
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-
-----																
WATSON, HANNAH GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10931 - 12172					
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	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
CLUTE-DIEHL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 247795		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	385 1	5256 2	Y	51
04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	422 1	5197 2	Y	51
05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	249 1	5169 2	Y	51
06	5070 X	4757	-0-	-313	-0-	4757 2		Y	51
07	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	241 1	4780 2	Y	51
08	5208 X	5205	-0-	-3	-0-	468 1	4737 2	Y	51
-----									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250990		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661	
03	651 N	519	-0-	-132	-0-	519 2		Y	48
04	1200 N	621	-0-	-579	-0-	621 2		Y	48
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	48
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		Y	48
07	651 N	279	-0-	-372	-0-	279 2		Y	48
08	589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		Y	48
-----									
CLUTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 251050		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792	
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	27
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	27
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		Y	27
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	27
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	27
08	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	27
-----									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 252448		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	113
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	18 2	1 9	Y	114
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	114
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	114
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	114
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	114
-----									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253416		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767	
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 2		Y	50
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	50
05	558 N	491	-0-	-67	-0-	491 2		Y	50
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	50
07	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		Y	50
08	496 N	460	-0-	-36	-0-	460 2		Y	50
-----									
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253507		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760	
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		Y	70
04	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	70
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		Y	70
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2		Y	70
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2		Y	70
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		Y	70
-----									
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 254034		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993	
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		Y	87
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2646 2	34 9	Y	118
05	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		Y	118
06	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		Y	118
07	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	118
08	2852 N	2744	-0-	-108	-0-	2744 2		Y	118

-----													
JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
PULLEN			WELL #:		1 L	RRCID -> 095317			COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
*01		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			Y	-0-		7
*02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			Y	-0-		7
*03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			Y	-0-		7
*04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			Y	-0-		7
*05		620 N	144	-0-	-476	-0-	144 2			Y	-0-		7
*06		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2			Y	-0-		7
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2			Y	-0-		7
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			Y	-0-		7
-----													
OGLE			WELL #:		1	RRCID -> 220485			COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322		
*01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2			N	-0-	17 7	10
*02		2001 N	1607	-0-	-394	-0-	1606 2		1 9	N	1	1 8	10
*03		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2136 2		2 9	N	2	2 8	10
*04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2119 2		3 9	N	3	3 8	10
*05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2143 2		2 9	N	2	2 8	10
*06		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2137 2		8 9	N	7	2 8	15
07		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2186 2		6 9	N	5		20
08		2139 N	2030	-0-	-109	-0-	2030 2			N	-0-		20
-----													
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)					46338 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.					090870								
WILLINGHAM			WELL #:		1	RRCID -> 176910			COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550		
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-		-0-
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-		-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-		-0-
06		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3			N	-0-		-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-		-0-
-----													
JOHN AMORUSO (BOSSIER)					46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC					170038								
DODDS, R. L. JR.			WELL #:		1	RRCID -> 226331			COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.13670 - 15665		
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-
-----													
DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 226333			COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921		
03		2573 X	1192	-0-	-1381	-0-	1192 2			N	-0-		-0-
04		2490 X	972	-0-	-1518	-0-	972 2			N	-0-		-0-
05		2573 X	8	-0-	-2565	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06		1920 X	7	-0-	-1913	-0-	7 2			N	-0-		-0-
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
08		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		-0-
-----													
AKINS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 226897			COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387		
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2			N	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-		-0-
05		403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2			N	-0-		-0-
06		3000 N	4443	-0-	1443	1443	4443 2			N	-0-		-0-
07		1882 N	439	-0-	-1443	-0-	439 2			N	-0-		-0-
08		310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2			N	-0-		-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2	N	-0-		-0-
04	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 2	N	-0-		-0-
05	1550 X	610	-0-	-940	-0-	610 2	N	-0-		-0-
06	1500 X	1186	-0-	-314	-0-	1186 2	N	-0-		-0-
07	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6291 2	N	-0-		-0-
08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5544 2	N	-0-		-0-
-----										
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864		
03	8494 X	6864	-0-	-1630	-0-	6864 2	N	-0-		-0-
04	8220 X	6725	-0-	-1495	-0-	6725 2	N	-0-		-0-
05	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	9385 2	N	-0-		-0-
06	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495 2	N	-0-		-0-
07	8029 X	5608	-0-	-2421	-0-	5608 2	N	-0-		-0-
08	9083 X	4485	-0-	-4598	-0-	4485 2	N	-0-		-0-
-----										
S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930		
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-
-----										
RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054		
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-
-----										
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540		
03	9145 X	8527	-0-	-618	-0-	8527 2	N	-0-		-0-
04	8790 X	8314	-0-	-476	-0-	8314 2	N	-0-		-0-
05	9083 X	9000	-0-	-83	-0-	9000 2	N	-0-		-0-
06	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	8931 2	N	-0-		-0-
07	9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	9383 2	N	-0-		-0-
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9510 2	N	-0-		-0-
-----										
BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752		
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-
-----										
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569		
03	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 2	N	-0-		-0-
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345 2	N	-0-		-0-
05	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	9267 2	N	-0-		-0-
06	6300 X	5421	-0-	-879	-0-	5421 2	N	-0-		-0-
07	9021 X	8355	-0-	-666	-0-	8355 2	N	-0-		-0-
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10329 2	N	-0-		-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2		N	-0-			-0-
04	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2		N	-0-			-0-
05	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2		N	-0-			-0-
06	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
07	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
-----													
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027					
03	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	836	-0-	-874	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
-----													
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414					
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-
-----													
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801					
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2		N	-0-			-0-
04	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
05	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
08	4588 X	4394	-0-	-194	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
-----													
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057					
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-
-----													
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	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
04	780 N	565	-0-	-215	-0-	565	2		N	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-			-0-
06	780 N	419	-0-	-361	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	589 N	213	-0-	-376	-0-	213	2		N	-0-			-0-
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LAXSON		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
		WELL #: 2		RRCID -> 233362		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701					
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-
-----													
S. MCLEAN				WELL #: B 3		RRCID -> 234052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071			
03	3100 X	77	-0-	-3023	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	-0-			-0-
05	3100 X	224	-0-	-2876	-0-	224	2		N	-0-			-0-
06	2820 X	213	-0-	-2607	-0-	213	2		N	-0-			-0-
07	1612 X	9	-0-	-1603	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN				WELL #: A 2		RRCID -> 234567		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320				N	NO RPT			-0-
-----													
MARTIN, MICHAEL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234570		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679			
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	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-
-----													
SIMPSON, LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 237277		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081			
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN				WELL #: A 2A		RRCID -> 238730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979			
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC CORN, LOUISE UNIT		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
		WELL #: 3		RRCID -> 240276		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 16800		PERF.15214 - 16502		
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
06	330 N	12	-0-	-318	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521		PERF.16096 - 16304		
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 #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300		PERF.15422 - 15844		
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16735		PERF.15371 - 16514
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
06	690 N	106	-0-	-584	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MEADORS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 241477		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15895 - 15905		
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 #: 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	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  
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038  
 MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	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	5921 X	5043	-0-	-878	-0-	5043	2		N	-0-		-0-
04	5700 X	4920	-0-	-780	-0-	4920	2		N	-0-		-0-
05	5890 X	5652	-0-	-238	-0-	5652	2		N	-0-		-0-
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-		-0-
07	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-		-0-
08	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2		N	-0-		-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

03	5952 X	3527	-0-	-2425	-0-	3527	2		N	-0-		-0-
04	5760 X	2999	-0-	-2761	-0-	2999	2		N	-0-		-0-
05	5952 X	2629	-0-	-3323	-0-	2629	2		N	-0-		-0-
06	5760 X	4249	-0-	-1511	-0-	4249	2		N	-0-		-0-
07	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2		N	-0-		-0-
08	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2		N	-0-		-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

03	13609 X	10639	-0-	-2970	-0-	10639	2		N	-0-		-0-
04	12930 X	11854	-0-	-1076	-0-	11854	2		N	-0-		-0-
05	12741 X	5279	-0-	-7462	-0-	5279	2		N	-0-		-0-
06	10620 X	3659	-0-	-6961	-0-	3659	2		N	-0-		-0-
07	12245 X	4711	-0-	-7534	-0-	4711	2		N	-0-		-0-
08	12245 X	4157	-0-	-8088	-0-	4157	2		N	-0-		-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

03	7843 X	6212	-0-	-1631	-0-	6212	2		N	-0-		-0-
04	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-		-0-
05	9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2		N	-0-		-0-
06	7890 X	6728	-0-	-1162	-0-	6728	2		N	-0-		-0-
07	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2		N	-0-		-0-
08	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2		N	-0-		-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
05	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
07	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174								
03	8525 X	7885	-0-	-640	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	8250 X	5732	-0-	-2518	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	8525 X	4701	-0-	-3824	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	6058	-0-	-1816	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	7874 X	6780	-0-	-1094	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642								
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170								
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-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248								
03	17050 X	15881	-0-	-1169	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
04	16500 X	15324	-0-	-1176	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
05	16523 X	15286	-0-	-1237	-0-	15286	2			N	-0-					-0-
06	15570 X	11117	-0-	-4453	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
07	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
08	16172 X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722								
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								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
MCLEAN		WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778								
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					-0-
04	780	N	46	-0-	-734	-0-	46	2		N	-0-					-0-
05	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2		N	-0-					-0-
06	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	2		N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				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-
-----																
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399								
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-					-0-
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2		N	-0-					-0-
-----																
MEADORS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870								
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-
-----																
CHARLENE		WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581								
03	7006	X	6437	-0-	-569	-0-	6437	2		N	-0-					-0-
04	6750	X	6241	-0-	-509	-0-	6241	2		N	-0-					-0-
05	6789	X	5771	-0-	-1018	-0-	5771	2		N	-0-					-0-
06	6240	X	5525	-0-	-715	-0-	5525	2		N	-0-					-0-
07	6448	X	5272	-0-	-1176	-0-	5272	2		N	-0-					-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2		N	-0-					-0-
-----																
CHARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718								
03	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC MCLEAN		//CONT.// 46770 500 //CONT.// 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597			
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
-----													
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581			
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-
-----													
MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489		PERF.15169 - 15512			
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-			-0-
04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
05	1519	X	478	-0-	-1041	-0-	478	2	N	-0-			-0-
06	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2	N	-0-			-0-
07	1519	X	340	-0-	-1179	-0-	340	2	N	-0-			-0-
08	1519	X	25	-0-	-1494	-0-	25	2	N	-0-			-0-
-----													
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950		PERF.15416 - 15691			
03	34957	X	34957	-0-	-0-	-0-	34957	2	N	-0-			-0-
04	33327	X	33327	-0-	-0-	-0-	33327	2	N	-0-			-0-
05	29763	X	29763	-0-	-0-	-0-	29763	2	N	-0-			-0-
06	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	31915	2	N	-0-			-0-
07	33918	X	33918	-0-	-0-	-0-	33918	2	N	-0-			-0-
08	33927	X	33927	-0-	-0-	-0-	33927	2	N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450		PERF.15512 - 16250			
03	7595	X	4581	-0-	-3014	-0-	4581	2	N	-0-			-0-
04	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	2	N	-0-			-0-
05	7595	X	5569	-0-	-2026	-0-	5569	2	N	-0-			-0-
06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2	N	-0-			-0-
07	7595	X	7394	-0-	-201	-0-	7394	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	7284	-0-	-311	-0-	7284	2	N	-0-			-0-
-----													
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050		PERF.15296 - 15826			
03	17143	X	710	-0-	-16433	-0-	710	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	803	-0-	-15787	-0-	803	2	N	-0-			-0-
05	17143	X	1641	-0-	-15502	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
06	16590	X	1623	-0-	-14967	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	2031	-0-	-3890	-0-	2031	2	N	-0-			-0-
08	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-



JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
MCLEAN		WELL #: H 1		RRCID -> 250980		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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-
MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 250984		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552					
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001					
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 #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265					
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-
REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892					
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-
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710					
03	5208 X	591	-0-	-4617	-0-	591	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	1765	-0-	-3275	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	318	-0-	-4177	-0-	318	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	665	-0-	-3685	-0-	665	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	1156	-0-	-2564	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
08	1829 X	842	-0-	-987	-0-	842	2		N	-0-			-0-
MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602					
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
04	480 N	379	-0-	-101	-0-	379	2		N	-0-			-0-
05	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	2		N	-0-			-0-
06	510 N	417	-0-	-93	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828								
03		978	N	978	-0-	-0-		978	2	N	-0-					-0-
04		492	N	492	-0-	-0-		492	2	N	-0-					-0-
05		1224	N	1224	-0-	-0-		1224	2	N	-0-					-0-
06		895	N	895	-0-	-0-		895	2	N	-0-					-0-
07		801	N	801	-0-	-0-		801	2	N	-0-					-0-
08		527	N	527	-0-	-0-		527	2	N	-0-					-0-
-----																
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186								
03		29850	X	29850	-0-	-0-		29850	2	N	-0-					-0-
04		25500	X	24735	-0-	-765		24735	2	N	-0-					-0-
05		26746	X	26746	-0-	-0-		26746	2	N	-0-					-0-
06		25500	X	16772	-0-	-8728		16772	2	N	-0-					-0-
07		30619	X	30619	-0-	-0-		30619	2	N	-0-					-0-
08		26350	X	23917	-0-	-2433		23917	2	N	-0-					-0-
-----																
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783								
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-
-----																
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448								
03		581	N	581	-0-	-0-		581	2	N	-0-					-0-
04		990	N	-0-	-0-	-990		-0-		N	-0-					-0-
05		1085	N	-0-	-0-	-1085		-0-		N	-0-					-0-
06		570	N	-0-	-0-	-570		-0-		N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-					-0-
-----																
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692								
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-
-----																
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399								
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15007 - 15940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
-----														
LOUISE CORN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875		PERF.13780 - 15676				
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-
-----														
COULTER HOPPESS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16517 - 17628				
03	27156 X	19276	-0-	-7880	-0-	19276	2			N	-0-			-0-
04	27811 X	27811	-0-	-0-	-0-	27811	2			N	-0-			-0-
05	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	32186	2			N	-0-			-0-
06	24180 X	20825	-0-	-3355	-0-	20825	2			N	-0-			-0-
07	31931 X	31931	-0-	-0-	-0-	31931	2			N	-0-			-0-
08	32116 X	30660	-0-	-1456	-0-	30660	2			N	-0-			-0-
-----														
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
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-
-----														
MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084				
03	4030 X	2610	-0-	-1420	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
04	3900 X	3243	-0-	-657	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
05	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	2			N	-0-			-0-
06	3600 X	2798	-0-	-802	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3101	-0-	-619	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
08	3379 X	2511	-0-	-868	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
-----														
S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010				
03	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-			-0-
04	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-			-0-
06	6150 X	5360	-0-	-790	-0-	5360	2			N	-0-			-0-
07	6355 X	5811	-0-	-544	-0-	5811	2			N	-0-			-0-
08	6355 X	5064	-0-	-1291	-0-	5064	2			N	-0-			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634									
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
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	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	159 1	4809 2	N	-0-	-0-
04	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	23 1	4703 2	N	-0-	-0-
05	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	21 1	4815 2	N	-0-	-0-
06	4890	X	4587	-0-	-303	-0-	24 1	4563 2	N	-0-	-0-
07	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	32 1	4951 2	N	-0-	-0-
08	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	16 1	4756 2	N	-0-	-0-

NASH		WELL #: 3		RRCID -> 251743		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391			
03	5797	X	4846	-0-	-951	-0-	4846 2		N	-0-	-0-
04	5610	X	5502	-0-	-108	-0-	5502 2		N	-0-	-0-
05	5425	X	1449	-0-	-3976	-0-	1449 2		N	-0-	-0-
06	4680	X	171	-0-	-4509	-0-	171 2		N	-0-	-0-
07	5673	X	706	-0-	-4967	-0-	706 2		N	-0-	-0-
08	5673	X	580	-0-	-5093	-0-	580 2		N	-0-	-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		49692 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.		027049									
LANE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 174252		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440			
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 1		Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARDSON, LETHA M.		WELL #: 3		RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 AP OPERATING, INC. 027049  
 LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 290810 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7368 - 7431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 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	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	N	1	1	1	62
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			62
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2502	2	20	9	N	18			80
06	2130 N	1832	-0-	-298	-0-	1765	2	67	9	N	61	1	8	140
07	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-			140
08	2511 N	1096	-0-	-1415	-0-	1096	2			N	-0-			140

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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-

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
06	450 N	282	-0-	-168	-0-	282	2			N	-0-			-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 10553 - 10723

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7200	2	2	9	N		2	2	8		155
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4705	2	17	9	N		15				170
05	7285 X	6571	-0-	-714	-0-	6362	2	209	9	N		190	190	1		170
06	7050 X	5182	-0-	-1868	-0-	5180	2	2	9	N		2				172
07	7285 X	6199	-0-	-1086	-0-	6199	2			N		-0-				172
08	7192 X	6542	-0-	-650	-0-	6292	2	250	9	N		227	189	1		210

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	DLQ G-10	831	-0-	831	1766	817	3	14	9	Y		13	174	1		15
04	DLQ G-10	875	-0-	875	2641	849	3	26	9	Y		24				39
05	DLQ G-10	563	-0-	563	3204	560	3	3	9	Y		3				42
06	3000 N	764	-0-	-2236	968	756	3	8	9	Y		7				49
07	1760 N	792	-0-	-968	-0-	792	3			Y		-0-				49
08	558 N	166	-0-	-392	-0-	166	3			Y		-0-				49

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

03	DLQ G-10	300	-0-	300	410	300	3			Y		-0-				-0-
04	DLQ G-10	356	-0-	356	766	356	3			Y		-0-				-0-
05	DLQ G-10	321	-0-	321	1087	321	3			Y		-0-				-0-
06	1328 N	241	-0-	-1087	-0-	241	3			Y		-0-				-0-
07	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3			Y		-0-				-0-
08	310 N	207	-0-	-103	-0-	207	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) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N		-0-				-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N		-0-				-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N		-0-				-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N		-0-				-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N		-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N		-0-				-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON  
 OPTIMUM EXPLORATION LLC 625161  
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

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-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
LAKE TRINIDAD (RODESSA)			//CONT.//		51599 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC			//CONT.//		625161										
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7020 - 7024		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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-
-----															
WAREING			WELL #:		2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	7040 - 7044		
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
05		279 N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
06		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
08		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
-----															
LAKE WORTH (PENN. 5590)			WELL #:		51637 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TARRANT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC			100351												
HYDE-HICKMAN WEST			WELL #:		2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	4732 - 5629		
03		651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-			-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
06		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
08		682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-			-0-
-----															
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)			WELL #:		52733 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.			237752												
GENGE			WELL #:		1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	12953 - 12993		
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-
-----															
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			WELL #:		834365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RAINS			
FEENEY HILL GAS UNIT			1												
			WELL #:		1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.	13148 - 13236		
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-
-----															
LIGNITE (COTTON VALLEY LIME)			WELL #:		53562 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
HOLMES			WELL #:		1	RRCID ->	169539	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	15692 - 16027		
03		961 N	960	-0-	-1	-0-	72	1	888	2	N	-0-			-0-
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	85	1	836	2	N	-0-			-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	-0-			-0-
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	2	N	-0-			-0-
07		961 N	211	-0-	-750	-0-	3	1	208	2	N	-0-			-0-
08		961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-			-0-

-----																									
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.)												53940 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC												186717													
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9341 - 9364								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE						
													M	PROD											
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				46							
-----																									
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME)												53940 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
CRATON OPERATING LLC												186717													
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL DEPTH 11150	PERF.10966 - 11020								
03	806 N	467	-0-	-339	-0-	467	2						N	-0-				33							
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2						N	-0-				33							
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2						N	-0-				33							
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2						N	-0-				33							
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2						N	-0-				33							
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2						N	-0-				33							
-----																									
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-	-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-							
-----																									
FORD, HUGH M.												WELL #: 2		RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10928 - 10961								
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1027	2	89	9	N			81					258							
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	888	2	77	9	N			70					328							
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1233	2	42	9	N			38	191	1			175							
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	817	2	58	9	N			53					228							
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	753	2	58	9	N			53					281							
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2077	2	41	9	N			37	189	1			129							
-----																									
LONG LAKE (TRAVIS PEAK)												54664 721		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON							
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC												501130													
ALEXANDER, JOHN D.												WELL #: 1		RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL DEPTH 9838	PERF. 9754 - 9784								
03	1209 N	812	-0-	-397	-0-	811	2	1	9	N			1					86							
04	1080 N	892	-0-	-188	-0-	891	2	1	9	N			1					87							
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N			2					89							
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N			1					90							
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N			1					91							
08	1116 N	935	-0-	-181	-0-	934	2	1	9	N			1					92							
-----																									
LOPER (BOSSIER)												54876 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD. BONNER												090870													
BONNER												WELL #: 5		RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10961 - 11203								
03	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3						N	-0-				52							
04	1200 N	1130	-0-	-70	-0-	956	3	174	9	N			158					210							
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N			2	138	1			74							
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3						N	-0-				74							
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3						N	-0-				74							
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3						N	-0-				74							
-----																									



LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			38
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3	N	-0-			38
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			38
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			38
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			38
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			38
-----												
BONNER		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
LASMO-REYNOLDS LOPER		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-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
BONNER, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11024							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.10688 - 11820							
03	1209	N	938	-0-	-271	-0-	6	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	1034	2	24	9	N	22					22
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					22
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	2	N	-0-					22
07	1085	N	680	-0-	-405	-0-	5	1	675	2	N	-0-					22
08	1395	N	404	-0-	-991	-0-	3	1	401	2	N	-0-					22
-----																	
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)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
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	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		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							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
OSBORN		WELL #:		4	RRCID ->	200842	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	12103	PERF.10958 - 11076				
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861				
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
-----															
BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869				
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	2	1	220	2	N	-0-				57
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				57
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				57
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				57
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	N	-0-				57
08	403 N	92	-0-	-311	-0-	1	1	91	2	N	-0-				57
-----															
WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	202811	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	11960	PERF.10684 - 11752				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
-----															
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-

LOPER (BOSSIER)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		OSBORN		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: FREESTONE			
//CONT.//		54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
//CONT.//		189405												
M	ALLOW 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	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-		
-----														
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-		
-----														
WOOD				WELL #:		6	RRCID ->	205513	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	10707 - 11756
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	2	N	-0-	28		
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	28		
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	28		
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	5	1	755	2	N	-0-	28		
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	2	N	-0-	28		
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	5	1	727	2	N	-0-	28		
-----														
PYRAMID LAND				WELL #:		9	RRCID ->	210441	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11018 - 11255
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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 #:		7	RRCID ->	212732	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	10534 - 10831
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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 ->	215754	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10828 - 10838
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD			//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
			//CONT.//	189405			WELL #:	8	RRCID ->	217706	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10702 - 10776	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
BONNER, ANDY																	
				WELL #:	3	RRCID ->	217791	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11096 - 11160				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:	10	RRCID ->	217894	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160 - 11210				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:	9	RRCID ->	218060	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784 - 10958				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOM BONNER																	
				WELL #:	5	RRCID ->	218853	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10510 - 10814				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:	15	RRCID ->	218859	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10943 - 11019				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #:	13	RRCID ->	219218	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	10666 - 10770				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10937		- 11038				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782		- 10853				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -> 220215		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12158		PERF.10965		- 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-
-----																
WOOD		WELL #: 12		RRCID -> 220662		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 11948		PERF.10689		- 11521				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 14		RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666		- 10670				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 16		RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920		- 11074				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 17		RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909		- 11083				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WOOD		//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE				
						//CONT.//	189405							
						WELL #:	11	RRCID ->	225543	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11112 - 11265
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #:	7	RRCID ->	230058	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12282	PERF.10743 - 11370
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-	
-----														
BONNER, TOM						WELL #:	6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10538 - 10790
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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 #:	7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10480 - 10641
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-	
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO.		ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282155	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.10420 - 11646
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
STROUD PETROLEUM, INC.		BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	199233	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 11160
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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			
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082							
BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	201527	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945 - 11195
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080 - 12082
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		N	-0-		32
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		32
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-		32
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-		32
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-		32
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		32

-----															
LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
BONNER		WELL #:		2	RRCID -> 200673			COMPL. DATE 05/31/2004			TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			65
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-			65
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			65
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-			65
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			65
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			65
-----															
BONNER		WELL #:		3	RRCID -> 203875			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092				
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			30
04		750 N	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-			30
05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			30
06		750 N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-			30
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			30
08		775 N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-			30
-----															
BONNER		WELL #:		4	RRCID -> 207237			COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980				
03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	3	7	9	N	6			76
04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	998	3	11	9	N	10			86
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1			87
06		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-			87
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			87
08		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1320	3	150	9	N	136	176	1	47
-----															
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-
-----															
BONNER		WELL #:		7	RRCID -> 220490			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220		
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			23
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			23
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			23
06		570 N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-			23
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			23
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			23
-----															
BONNER		WELL #:		6	RRCID -> 220513			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964				
03		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-			37
04		1200 N	864	-0-	-336	-0-	864	3			N	-0-			37
05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			37
06		1050 N	918	-0-	-132	-0-	918	3			N	-0-			37
07		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-			37
08		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-			37
-----															
BONNER		WELL #:		9	RRCID -> 224810			COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060				
03		403 N	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-			41
04		390 N	145	-0-	-245	-0-	145	3			N	-0-			41
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			41
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			41
07		155 N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			41
08		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-			41

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// //CONT.//	54876 225 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
		WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10723 - 10814	
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		59
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		59
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		59
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3		N	-0-		59
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		59
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	3		N	-0-		59
CRESCENT PASS ENERGY, LLC LOPER												
		WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11547 - 11720	
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
WOOD												
		WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10622 - 11628	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	43	53
						47	9					
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	49	2	33	9	N	30	83
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-	83
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-	83
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	N	-0-	83
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	83
WOLENS HEIRS												
		WELL #:	3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10904 - 11916	
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	3	1	400	2	N	-0-	130
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-	130
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-	130
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	2	1	349	2	N	-0-	130
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	3	1	387	2	N	-0-	130
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	3	1	381	2	N	-0-	130
BONNER, ANDY												
		WELL #:	1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10840 - 11924	
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	N	-0-	27
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	27
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	27
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	5	1	677	2	N	-0-	27
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	7	1	953	2	N	-0-	27
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	7	1	938	2	N	-0-	27
BONNER, TOM												
		WELL #:	2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10754 - 11870	
03	3627 X	3508	-0-	-119	-0-	55	1	3453	2	N	-0-	30
04	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	53	1	3461	2	N	-0-	30
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	53	1	4108	2	N	-0-	30
06	3510 X	3348	-0-	-162	-0-	53	1	3295	2	N	-0-	30
07	3627 X	3178	-0-	-449	-0-	54	1	3124	2	N	-0-	30
08	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	55	1	3265	2	N	-0-	30



LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC PYRAMID LAND			//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
LOPER			WELL #:	4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	10706	-	11874	
03	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	237	1	12193	2	N	85	196	1		237
04	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	239	1	11891	2	N	99	99	8		237
05	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	331	1	12888	2	N	80	188	1		129
06	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	347	1	10867	2	N	339	177	1	93 8	198
07	12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	370	1	12129	2	N	261				459
08	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	367	1	11959	2	N	139	186	1		412
PYRAMID LAND			WELL #:	5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10740	-	11790	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
WOOD			WELL #:	4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11542	-	11752	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554	-	11650	
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	42	1	1498	2	N	1				35
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	53	1	1321	2	N	6	6	8		35
05	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	53	1	1273	2	N	3				38
06	1500 N	987	-0-	-513	-0-	37	1	942	2	N	7	7	8		38
07	1426 N	989	-0-	-437	-0-	38	1	951	2	N	-0-				38
08	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	39	1	1144	2	N	-0-				38

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC BONNER, ANDY		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WOOD		WELL #: 5		RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3		RRCID -> 200353		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 11946		PERF.11500 - 11820		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 6		RRCID -> 200622		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185		PERF.10940 - 11942		
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 1	293 2	N	-0-			31
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			31
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			31
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	1 1	80 2	N	-0-			31
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	339 2	N	-0-			31
*08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			31
-----												
LOPER		WELL #: 6		RRCID -> 201508		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10520 - 11624		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
-----												
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 12096		
03	1054 N	818	-0-	-236	-0-	37 1	781 2	N	-0-			77
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	53 1	955 2	N	-0-			77
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	53 1	992 2	N	-0-			77
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	36 1	795 2	N	-0-			77
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	38 1	952 2	N	-0-			77
08	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	38 1	966 2	N	-0-			77
-----												
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	9	1	1376	2	N	-0-					39
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					39
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					39
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	10	1	1430	2	N	-0-					39
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	11	1	1498	2	N	-0-					39
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	2	N	-0-					39
-----																
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203873		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750								
03	682 N	575	-0-	-107	-0-	4	1	571	2	N	-0-					68
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	2			N	-0-					68
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					68
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	4	1	534	2	N	-0-					68
07	651 N	622	-0-	-29	-0-	4	1	618	2	N	-0-					68
*08	651 N	643	-0-	-8	-0-	5	1	638	2	N	-0-					68
-----																
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-
-----																
ROBINSON, J. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203975		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965								
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	3	1	421	2	N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	N	-0-					-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-					-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	575	2	N	-0-	5				5
						6	9									
-----																
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210440		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954								
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
-----																
LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 215142		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738								
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	12	1	1736	2	N	-0-					67
04	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-					67
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					67
06	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	11	1	1601	2	N	-0-					67
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	13	1	1764	2	N	-0-					67
08	1922 N	1701	-0-	-221	-0-	12	1	1689	2	N	-0-					67

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH	11860	PERF.11563	- 11568			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * 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-		
-----																
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005										TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820			
03		435	N	435	-0-	-0-		3	1	432	2	N	-0-	10		
04		390	N	378	-0-	-12		378	2			N	-0-	10		
05		468	N	468	-0-	-0-		468	2			N	-0-	10		
06		429	N	429	-0-	-0-		3	1	426	2	N	-0-	10		
07		408	N	408	-0-	-0-		3	1	405	2	N	-0-	10		
*08		415	N	415	-0-	-0-		3	1	412	2	N	-0-	10		
-----																
BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561			
03		620	N	69	-0-	-551		69	2			N	-0-	87		
04		540	N	395	-0-	-145		395	2			N	-0-	87		
05		186	N	116	-0-	-70		116	2			N	-0-	87		
06		530	N	530	-0-	-0-		4	1	526	2	N	-0-	87		
07		447	N	447	-0-	-0-		3	1	444	2	N	-0-	87		
08		378	N	378	-0-	-0-		3	1	375	2	N	-0-	87		
-----																
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005										TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719			
03		2790	X	2023	-0-	-767		45	1	1978	2	N	-0-	25		
04		4058	X	4058	-0-	-0-		53	1	3999	2	N	5	8	25	
								6	9							
05		2790	X	53	-0-	-2737		53	1			N	-0-	25		
06		7644	X	7644	-0-	-0-		81	1	7562	2	N	1	5	1	21
								1	9							
07		2790	X	2698	-0-	-92		50	1	2647	2	N	1		22	
								1	9							
08		3053	X	3053	-0-	-0-		53	1	2998	2	N	2		24	
								2	9							
-----																
BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005										TOTAL DEPTH	12227	PERF.10576	- 12016			
03		66	N	66	-0-	-0-		66	2			N	-0-	50		
04		30	N	19	-0-	-11		19	2			N	-0-	50		
05		155	N	92	-0-	-63		92	2			N	-0-	50		
06		60	N	13	-0-	-47		13	2			N	-0-	50		
07		31	N	16	-0-	-15		16	2			N	-0-	50		
08		93	N	26	-0-	-67		26	2			N	-0-	50		
-----																
WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005										TOTAL DEPTH	12075	PERF.11160	- 11954			
03		2381	N	2381	-0-	-0-		47	1	2334	2	N	-0-	157		
04		2450	N	2450	-0-	-0-		53	1	2397	2	N	-0-	157		
05		2630	N	2630	-0-	-0-		53	1	2577	2	N	-0-	157		
06		2310	N	2180	-0-	-130		45	1	2135	2	N	-0-	157		
07		2629	N	2629	-0-	-0-		50	1	2579	2	N	-0-	157		
08		2635	N	2122	-0-	-513		46	1	2076	2	N	-0-	157		



LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
		WELL #: 9		RRCID -> 218062		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 11846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
-----														
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 218659		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.10666 - 11778				
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	42	1	1478	2	N	11			38
						12	9							
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	53	1	1335	2	N	27			65
						30	9							
05	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	53	1	1389	2	N	-0-			65
06	1470 N	1231	-0-	-239	-0-	38	1	1193	2	N	-0-			65
07	1457 N	957	-0-	-500	-0-	38	1	919	2	N	-0-			65
08	1457 N	726	-0-	-731	-0-	36	1	690	2	N	-0-			65
-----														
TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218854		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10510 - 11596				
03	1209 N	248	-0-	-961	-0-	33	1	215	2	N	-0-			54
04	870 N	337	-0-	-533	-0-	53	1	283	2	N	1	1 8		54
						1	9							
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-			54
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	1	1 8		54
						1	9							
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	33	1	234	2	N	-0-			54
*08	620 N	65	-0-	-555	-0-	32	1	33	2	N	-0-			54
-----														
WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218860		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12228		PERF.10943 - 11925				
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			20
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			20
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	-0-			20
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			20
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
-----														
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219816		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10782 - 11757				
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	38	1	982	2	N	-0-			85
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678	2	N	-0-			85
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	53	1	2244	2	N	-0-			85
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	43	1	1870	2	N	-0-			85
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	46	1	2094	2	N	-0-			85
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	43	1	1697	2	N	-0-			85

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			77
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			77
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			77
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			77
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			77

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	651 N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	2	N	-0-			117
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-			117
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-			117
06	600 N	538	-0-	-62	-0-	4	1	534	2	N	-0-			117
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	2	N	-0-			117
08	620 N	16	-0-	-604	-0-	16	2			N	-0-			117

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

03	1457 N	1076	-0-	-381	-0-	39	1	1037	2	N	-0-			26
04	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	53	1	1100	2	N	31			57
						34	9							
05	1364 N	53	-0-	-1311	-0-	53	1			N	-0-			57
06	1050 N	987	-0-	-63	-0-	37	1	950	2	N	-0-			57
07	1240 N	1093	-0-	-147	-0-	39	1	1054	2	N	-0-			57
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	41	1	1396	2	N	-0-			57

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-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) CRESCENT PASS ENERGY, LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 225 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	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	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
-----														
WOOD				WELL #: 16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 12180	PERF.10920	- 11947					
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	5 1	748 2			N	-0-			133
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2				N	-0-			133
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2				N	-0-			133
06	720 N	585	-0-	-135	-0-	4 1	581 2			N	-0-			133
07	744 N	553	-0-	-191	-0-	4 1	549 2			N	-0-			133
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	4 1	556 2			N	-0-			133
-----														
WOOD				WELL #: 17	RRCID -> 222485	COMPL. DATE 08/08/2006	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10909	- 11913					
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	3 1	507 2			N	-0-			74
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2				N	-0-			74
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2				N	-0-			74
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	3 1	468 2			N	-0-			74
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	4 1	522 2			N	-0-			74
*08	558 N	531	-0-	-27	-0-	4 1	527 2			N	-0-			74
-----														
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	-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 #: 11	RRCID -> 225542	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 12321	PERF.	0 - 11930					
03	1395 N	238	-0-	-1157	-0-	2 1	236 2			N	-0-			40
04	1230 N	103	-0-	-1127	-0-	103 2				N	-0-			40
05	589 N	58	-0-	-531	-0-	58 2				N	-0-			40
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	33 2				N	-0-			40
07	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2				N	-0-			40
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	4 1	563 2			N	-0-			40
-----														
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-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
LASMO-REYNOLDS LOPER		WELL #: 1		RRCID -> 252326		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 11587	
M O	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	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	41 1	1428 2	N	1		197
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	53 1	1469 2	N	5	5 8	197
05	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	53 1	1637 2	N	1		198
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	40 1	1402 2	N	5	5 8	198
07	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	42 1	1491 2	N	-0-		198
08	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	41 1	1357 2	N	5		203
						6 9					
-----											
PYRAMID LAND		WELL #: 12		RRCID -> 253267		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11914 - 11922	
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	4 1	526 2	N	-0-		159
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		159
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2		N	-0-		159
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	2 1	262 2	N	-0-		159
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	1 1	200 2	N	-0-		159
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		159
-----											
BONNER, TOM		WELL #: 6		RRCID -> 272323		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 11708	
03	4216 X	3989	-0-	-227	-0-	58 1	3837 2	N	85		193
04	3810 X	3671	-0-	-139	-0-	94 9	3608 2	N	9		202
05	3782 X	3767	-0-	-15	-0-	10 9	3693 2	N	19	188 1	33
06	3870 X	3471	-0-	-399	-0-	53 1	3418 2	N	-0-		33
07	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	57 1	3514 2	N	-0-		33
08	3999 X	3762	-0-	-237	-0-	58 1	3704 2	N	-0-		33
-----											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 11712	
LOPER		WELL #: 3									
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	32 1	29 2	N	-0-		171
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	53 1	52 2	N	-0-		171
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	53 1	76 2	N	-0-		171
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	31 1	61 2	N	-0-		171
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	32 1	72 2	N	-0-		171
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	32 1	66 2	N	-0-		171
-----											
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		RRCID -> 281665		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.10420 - 11646	
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1									
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7695 2	22 9	N	20	175 1	72
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5792 2	79 9	N	72		144
05	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6443 2	42 9	N	38		182
06	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7558 2	43 9	N	39		221
07	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7715 2	9 9	N	8	175 1	54
08	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7674 2	80 9	N	73		127

LOPER (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST		//CONT.//	54876 225 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 193278	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10910	- 11910			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			54
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 197935	COMPL. DATE 05/08/2003	TOTAL DEPTH 12031	PERF.10878	- 11860			
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
MITCHELL - WILLIAMS TRUST			WELL #: 3	RRCID -> 213583	COMPL. DATE 09/28/2005	TOTAL DEPTH 12154	PERF.10680	- 11930			
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2	Y	-0-			84
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			84
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	Y	-0-			84
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-			84
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-			84
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	Y	-0-			84
LUNA (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY "A"			55712 260 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 183538	COMPL. DATE 05/26/2001	TOTAL DEPTH 10775	PERF. 8201	- 8266			
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-
KNIGHT 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 273316	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 10758	PERF. 8288	- 8432			
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-
LUNA (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY KNIGHT A			55712 380 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
MITCHELL-WILLIAMS TRUST			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-

LUNA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		55712 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KNIGHT B		WELL #:		1	RRCID ->	162558	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8726 - 8740							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-				
KNIGHT A		WELL #:		2	RRCID ->	173705	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8787 - 8793							
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											
BRG LONE STAR LTD.		090870																	
CARTER GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	113276	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	8151 - 8255							
03	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-				160				
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-				160				
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-				160				
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				160				
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-				160				
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				160				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405			RRCID ->			272079			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 8156 - 8330		
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	N	-0-				-0-				
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	1144	2	N	-0-				-0-				
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	N	-0-				-0-				
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-				-0-				
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170	2	N	-0-				-0-				
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	83	1	1125	2	N	-0-				-0-				
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)		56882 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON											
BRG LONE STAR LTD.		090870																	
GLADNEY #3 GU		WELL #:		3LT	RRCID ->	015454	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8656 - 8826							
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3327	3	139	9	N	126	171	1		265				
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3782	3	66	9	N	60				325				
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3912	3	68	9	N	62				387				
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4062	3	59	9	N	54	308	1		133				
07	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4400	3	41	9	N	37				170				
08	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4668	3	41	9	N	37				207				
PHILLIPS GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	075457	COMPL. DATE	02/17/1978	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8588 - 8853							
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-				21				
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				21				
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				21				
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-				21				
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-				21				
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-				21				

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870																	
DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924										COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4665 - 4718		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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" GU WELL #: 1										RRCID ->	093526	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9028 - 9269
03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3		N	-0-			-0-			
04		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3		N	-0-			-0-			
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3		N	-0-			-0-			
06		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-			-0-			
07		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3		N	-0-			-0-			
08		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3		N	-0-			-0-			
-----																	
CARTER GU #1 WELL #: 3										RRCID ->	144383	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8383 - 8534
03		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3		N	-0-			-0-			
04		510 N	438	-0-	-72	-0-	438	3		N	-0-			-0-			
05		527 N	250	-0-	-277	-0-	250	3		N	-0-			-0-			
06		450 N	445	-0-	-5	-0-	445	3		N	-0-			-0-			
07		465 N	383	-0-	-82	-0-	383	3		N	-0-			-0-			
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-			
-----																	
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2										RRCID ->	152810	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8402 - 8708
03		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-			
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-			-0-			
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-			
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-			
07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-			
08		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-			
-----																	
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3										RRCID ->	180259	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	9324	PERF.	8542 - 8745
03		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-			
04		1860 N	1352	-0-	-508	-0-	1352	3		N	-0-			-0-			
05		1922 N	391	-0-	-1531	-0-	391	3		N	-0-			-0-			
06		1860 N	427	-0-	-1433	-0-	427	3		N	-0-			-0-			
07		1395 N	338	-0-	-1057	-0-	338	3		N	-0-			-0-			
08		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-			
-----																	
CARTER GU #1 WELL #: 5										RRCID ->	200141	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8682 - 9376
03		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			35			
04		390 N	290	-0-	-100	-0-	290	3		N	-0-			35			
05		341 N	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			35			
06		390 N	319	-0-	-71	-0-	319	3		N	-0-			35			
07		310 N	261	-0-	-49	-0-	261	3		N	-0-			35			
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			35			

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566										
CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
ELEON OPERATORS, LLC 247722										
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786										
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	1			45
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	1			45
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	1			45
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				45
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	1			45
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			45
-----										
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131										
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736										
03	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	1			-0-
04	1110 N	783	-0-	-327	-0-	783	1			-0-
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	1			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			-0-
*08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			-0-
-----										
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				5



MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43
-----												
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818												
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590												
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	200
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	208
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	218
-----												
MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. 027049												
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	-14	86	14	1			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588												
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-	-0-
04	1050 N	416	-0-	-634	-0-	416	1			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578												
03	837 N	746	-0-	-91	-0-	746	1			Y	-0-	-0-
04	1800 N	691	-0-	-1109	-0-	691	1			Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576												
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-	47
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	1			Y	-0-	47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03		2015 X	1947	-0-	-68	-0-		1947 1		Y	-0-	-0-
04		4260 X	1687	-0-	-2573	-0-		1687 1		Y	-0-	-0-
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639												
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 1		Y	-0-	-0-
04		990 N	406	-0-	-584	-0-		406 1		Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594												
03		899 N	769	-0-	-130	-0-		769 1		Y	-0-	-0-
04		1530 N	688	-0-	-842	-0-		688 1		Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588												
03		796 N	796	-0-	-0-	-0-		796 1		Y	-0-	-0-
04		1710 N	653	-0-	-1057	-0-		653 1		Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
03		589 N	500	-0-	-89	-0-		500 1		Y	-0-	-0-
04		1200 N	465	-0-	-735	-0-		465 1		Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654												
03		186 N	156	-0-	-30	-0-		156 1		Y	-0-	-0-
04		600 N	207	-0-	-393	-0-		207 1		Y	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MANZIKERT			57277 075 220903		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		4557 #	4066	-0-	-491	-0-	49 1	4017 2		N	-0-			-0-
04		4410 #	4199	-0-	-211	-0-	125 1	4074 2		N	-0-			-0-
05		4557 #	3161	-0-	-1396	-0-	3161 2			N	-0-			-0-
06		3930 #	2810	-0-	-1120	-0-	81 1	2729 2		N	-0-			-0-
07		4340 #	3099	-0-	-1241	-0-	3099 2			N	-0-			-0-
08		4340 #	3086	-0-	-1254	-0-	20 1	3066 2		N	-0-			-0-
-----														
MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1			57733 100 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
			WELL #:	2	RRCID ->	120546	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11989	PERF.10920 - 11010			
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			N	-0-			97
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3			N	-0-			97
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 3			N	-0-			97
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3			N	-0-			97
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3			N	-0-			97
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3			N	-0-			97
-----														
UTLEY-HILL GU			WELL #:	1	RRCID ->	153472	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10830 - 10992			
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			N	-0-			1
04		510 N	373	-0-	-137	-0-	373 3			N	-0-			1
05		527 N	193	-0-	-334	-0-	193 3			N	-0-			1
06		420 N	101	-0-	-319	-0-	101 3			N	-0-			1
07		372 N	64	-0-	-308	-0-	64 3			N	-0-			1
08		186 N	54	-0-	-132	-0-	54 3			N	-0-			1
-----														
HILL-SHAW			WELL #:	1	RRCID ->	155992	COMPL. DATE	09/02/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 11094			
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3			N	-0-			-0-
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3			N	-0-			-0-
05		806 N	344	-0-	-462	-0-	344 3			N	-0-			-0-
06		780 N	101	-0-	-679	-0-	101 3			N	-0-			-0-
07		806 N	67	-0-	-739	-0-	67 3			N	-0-			-0-
08		341 N	59	-0-	-282	-0-	59 3			N	-0-			-0-
-----														
DENT GU			WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10925 - 11152			
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 3			N	-0-			3
04		930 N	907	-0-	-23	-0-	907 3			N	-0-			3
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3			N	-0-			3
06		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3			N	-0-			3
07		930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3			N	-0-			3
08		961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3			N	-0-			3
-----														
HILL-LAMBERT GU			WELL #:	1	RRCID ->	160596	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11012 - 11221			
03		403 N	391	-0-	-12	-0-	391 3			N	-0-			-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3			N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-
06		390 N	349	-0-	-41	-0-	349 3			N	-0-			-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	372 3			N	-0-			-0-
08		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3			N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			140
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			140
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			140
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			140
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	338	3	13 9	N	-0-			152
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			152

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			40
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			40
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			40
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			40
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			40
08	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3		N	-0-			40

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			84
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			84
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			84
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			84
07	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3		N	-0-			84
08	899 N	881	-0-	-18	-0-	881	3		N	-0-			84

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3		N	-0-			7
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2881	3	3 9	N	-0-	3		10
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3367	3	17 9	N	-0-	15		25
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3		N	-0-			25
07	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		N	-0-			25
08	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			25

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566  
 WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

-----												
MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566												
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964												
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-
-----												
WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301												
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						30
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405												
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140												
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	60
04		963 N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	N	61
							6	9				
05		465 N	277	-0-	-188	-0-	35	1	239	2	N	64
							3	9				
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	64
							7	9				
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	43	1	935	2	N	64
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	73
							10	9				
-----												
THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190												
03		1023 N	951	-0-	-72	-0-	951	2			N	73
04		1020 N	902	-0-	-118	-0-	902	2			N	73
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	13	1	1032	2	N	73
06		936 N	936	-0-	-0-	-0-	11	1	925	2	N	73
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	13	1	1095	2	N	73
08		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	12	1	1039	2	N	73
-----												
THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	589 N	470	-0-	-119	-0-	47	1	423	2	N	-0-			30
04	600 N	434	-0-	-166	-0-	45	1	389	2	N	-0-			30
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	37	1	384	2	N	-0-			30
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	35	1	382	2	N	-0-			30
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	2	N	-0-			30
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-			30

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			35
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			35
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	8	1	649	2	N	-0-			35
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	763	2	N	-0-			35
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	14	1	1142	2	N	-0-			35
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	14	1	1137	2	N	-0-			35

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			28
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			28
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			28
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			28
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			28
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			N	-0-			47
04	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1076	2			N	-0-			47
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	14	1	1128	2	N	-0-			47
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	13	1	1072	2	N	-0-			47
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	15	1	1181	2	N	-0-			47
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1141	2	N	10			57
						11	9							

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-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			28
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-			28
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	2423	2	N	-0-			28
06	3000 N	3347	-0-	347	347	40	1	3307	2	N	-0-			28
07	1271 N	89	-0-	-1182	-0-	1	1	88	2	N	-0-			28
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	26	1	2174	2	N	-0-			28

M ARSTERS, N.E.		//CONT.// 57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 4		RRCID -> 196635		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032		
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		90
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		90
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		90
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-		90
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		90
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		90
-----											
BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 205078		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121		
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	695	1	4367 2	N	-0-	178
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	679	1	4302 2	N	4 8	178
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4	9	532 1	4410 2	N	178
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	510	1	4308 2	N	5 8	178
07	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	538	1	4957 2	N	-0-	178
08	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	531	1	4570 2	N	136 182 1	132
						150	9				
-----											
BONNER, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159		
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	10
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	10
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473 2	N	-0-	10
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	6	1	452 2	N	-0-	10
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	6	1	503 2	N	-0-	10
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6	1	478 2	N	-0-	10
-----											
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098		
MARSTERS		WELL #: 2									
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	8	1	269 3	N	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266 3	N	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	8	1	284 3	N	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290 3	N	-0-	-0-
07	310 N	149	-0-	-161	-0-	5	1	144 3	N	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
-----											
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986			TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041		
BONNER, LAURA		WELL #: 1									
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2		N	-0-	96
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-	96
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-	96
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	96
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2		N	-0-	96
08	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-	96
-----											
EPPES, C.A. ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008		
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	2	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

MARBSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149							
EPPES, C.A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151894	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 10911 - 11115
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	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			183
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-			183
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-			183
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			183
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2	N	-0-			183
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-			183
-----											
MCBEE (PETTIT)				58784 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130872	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	11562	PERF. 9487 - 9670
03	338 R	-0-	-0-	-338	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-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-
-----											
MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
BARKLEY, LIZZIE		WELL #:		1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8792 - 8794
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
-----											
GOLIE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	015460	COMPL. DATE	03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8833 - 8841
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-
-----											
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031266	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	8829	PERF. 8772 - 8778
03	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
-----											
MCBRIDE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	034768	COMPL. DATE	12/23/1964	TOTAL DEPTH	8845	PERF. 8650 - 8663
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-



MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON  
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

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

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					27
04	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					27
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					27
06	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					27
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					27
08	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					27

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10034 - 10162

03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	682	1	3553	2	N	4	189	1			33
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	660	1	3480	2	N	-0-					33
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	682	1	3317	2	N	-0-					33
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	660	1	2615	2	N	-0-					33
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	682	1	3102	2	N	-0-					33
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	682	1	3348	2	N	-0-					33

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

03	13144	12627	-0-	-517	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
04	12720	11706	-0-	-1014	-0-	11705	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	13144	9435	-0-	-3709	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
*06	12210 #	11143	-0-	-1067	-0-	11142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12617 #	11251	-0-	-1366	-0-	11250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12617 #	11309	-0-	-1308	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
BRINKLEY, GREG D. 093422  
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

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-

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//		60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE						
MILLS, BILLY F.				569200										
GAMBLE, LOUISA				WELL #:	2	RRCID ->	078273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
MICHAEL BIRCH				60983 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
DELTEX PETROLEUM CORP.				214095										
HILL "A" 3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	108319	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8875 - 8883	
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-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)				60983 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HILL-A3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	126858	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9022 - 9120	
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	980	2	37	9	Y	34			34
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-			34
*03	899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2			Y	-0-			34
*04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-			34
*05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-			34
*06	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2			Y	-0-			34
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			34
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	668	2			Y	-0-			34
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)				61780 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518										
CHAVERS, MARK E. ET UX				WELL #:	1D	RRCID ->	183858	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	5104	PERF.	4552 - 4920	
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-

OIL AND GAS DIVISION

MOORE STATION (JAMES LIME)														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
HIGHTOWER ET AL GU 1														
WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3565 X	362	-0-	-3203	-0-	362	1			Y	-0-			162
04	3450 X	60	-0-	-3390	-0-	60	1			Y	-0-			162
05	3565 X	3	-0-	-3562	-0-	3	2			Y	-0-			162
06	3450 X	64	-0-	-3386	-0-	64	1			Y	-0-			162
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	180	1	383	2	Y	-0-			162
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			162

  

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)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MUSE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715														
03	3100 N	5600	-0-	2500	4765	329	1	5271	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3859	-0-	859	5624	197	1	3662	2	N	-0-			-0-
05	1829	-0-	-0-	-1829	3795					N	-0-			-0-
06	1770	-0-	-0-	-1770	2025					N	-0-			-0-
07	1829	-0-	-0-	-1829	196					N	-0-			-0-
08	1829	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			-0-

  

MUMFORD, N. (CV SANDS)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
MUSE, MARY														
WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -4076					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -4076					N	NO RPT			-0-

  

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
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-

  

BRUCE FARMS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189														
03	9982 #	9080	-0-	-902	-0-	9080	4			N	-0-			-0-
04	9660 #	7293	-0-	-2367	-0-	7293	4			N	-0-			-0-
05	9982 #	7400	-0-	-2582	-0-	7400	4			N	-0-			-0-
06	7860 #	1751	-0-	-6109	-0-	1751	4			N	-0-			-0-
07	8122 #	7646	-0-	-476	-0-	7646	4			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
SHILOH				WELL #: 1	RRCID -> 170389	COMPL. DATE 08/18/1998	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12967	- 13014			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2387 X	501	-0-	-1886	-0-	501 2			N	-0-		-0-
04	2310 X	34	-0-	-2276	-0-	34 2			N	-0-		-0-
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-		-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		-0-
07	1333 X	1262	-0-	-71	-0-	1262 2			N	-0-		-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RED, LYLE				WELL #: 2	RRCID -> 192888	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12854	- 12866			
03	2883 X	1996	-0-	-887	-0-	1988 2	8 9	N	7			181
04	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	2626 2	6 9	N	5			186
05	3410 X	2750	-0-	-660	-0-	2665 2	85 9	N	77			263
06	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3395 2	8 9	N	7			270
07	3410 X	2907	-0-	-503	-0-	2899 2	8 9	N	7			277
08	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	2432 2	3 9	N	3			280
-----												
RED, LYLE				WELL #: 1	RRCID -> 198081	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12801	- 12824			
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			23
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			23
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			23
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			23
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		N	-0-			23
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			23
-----												
IVY				WELL #: 1	RRCID -> 220103	COMPL. DATE 03/07/2006	TOTAL DEPTH 13555	PERF.13206	- 13300			
03	310 N	257	-0-	-53	-0-	257 2		N	-0-			45
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			45
05	589 N	343	-0-	-246	-0-	343 2		N	-0-			45
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			45
07	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-			45
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-			45
-----												
STUDDARD STEWARD "M"				WELL #: 1	RRCID -> 251089	COMPL. DATE 09/03/2010	TOTAL DEPTH 14495	PERF.13601	- 13646			
03	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2		N	-0-			-0-
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545 2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5571	-0-	-226	-0-	5571 2		N	-0-			-0-
06	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 2		N	-0-			-0-
07	5797 X	5386	-0-	-411	-0-	5386 2		N	-0-			-0-
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	10447 2		N	-0-			-0-
-----												
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
STEWARD "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222840	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 12510	PERF.10615	- 11448			
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566											
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799											
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232											
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		3
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		3
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2	N	-0-		3
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		3
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		3
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		3
-----											
HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358											
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-		-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2	N	-0-		-0-
06	840 N	511	-0-	-329	-0-	511	2	N	-0-		-0-
07	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2	N	-0-		-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-		-0-
-----											
HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821											
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-
-----											
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808											
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-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-
-----											
HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360											
03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-		10
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		10
05	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	1162	2	N	-0-		10
06	1650 N	1207	-0-	-443	-0-	1207	2	N	-0-		10
07	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2	N	-0-		10
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-		10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
MANAHAN "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186089	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12015 - 12288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-			-0-
-----												
HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 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-
-----												
HILL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550 - 12804	
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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-
-----												
HANCOCK "W"		WELL #:		3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12000 - 12330	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
-----												
HANCOCK " W "		WELL #:		4	RRCID ->	193783	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	12390	PERF.12006 - 12286	
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	195952	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	12393	PERF.11991 - 12210	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			13
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			13
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			13
06	3000 N	3028	-0-	28	-0-	3028 2		N	-0-			13
07	1561 N	1533	-0-	-28	-0-	1533 2		N	-0-			13
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-			13
-----												
HANCOCK "W"		WELL #:		5	RRCID ->	195953	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12000 - 12330	
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			7
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			7
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-			7
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			7
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			7
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			7

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MANAHAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2	N	-0-		17
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	-0-		17
05	5332 X	3968	-0-	-1364	-0-	3968	2	N	-0-		17
06	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2	N	-0-		17
07	5332 X	4800	-0-	-532	-0-	4800	2	N	-0-		17
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2	N	-0-		17
-----											
MANAHAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340			
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		5
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		5
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		5
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-		5
*07	465 N	155	-0-	-310	-0-	155	2	N	-0-		5
*08	465 N	163	-0-	-302	-0-	163	2	N	-0-		5
-----											
MANAHAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280			
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2	N	-0-		-0-
06	1080 N	413	-0-	-667	-0-	413	2	N	-0-		-0-
07	930 N	61	-0-	-869	-0-	61	2	N	-0-		-0-
08	930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2	N	-0-		-0-
-----											
MANAHAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326			
03	1519 N	176	-0-	-1343	-0-	176	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	504	-0-	-756	-0-	504	2	N	-0-		-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-
07	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-		-0-
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2	N	-0-		-0-
-----											
MANAHAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224			
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		3
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		3
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		3
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2	N	-0-		3
*07	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2	N	-0-		3
*08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-		3
-----											
WHEELER, JOE		WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458			
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405							
HILL, F. E. COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	101646	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11150 - 11184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND M	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 N	544	-0-	-293	-0-	31 1	513 2	Y	-0-		-0-
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	33 1	548 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	25 1	483 2	Y	-0-		-0-
06	540 N	187	-0-	-353	-0-	12 1	175 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	489	-0-	-100	-0-	31 1	458 2	Y	-0-		-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	29 1	421 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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20 1	335 2	Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	404 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		1	RRCID ->	105694	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12379 - 12617
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-
-----											
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	107823	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 11370
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117
-----											
WILSON ZA GU1		WELL #:		1	RRCID ->	108525	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12228 - 12251
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-
-----											
EMMONS, MG GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109123	COMPL. DATE	10/12/1983	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12088 - 12195
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-
-----											
PEYTON, MT GU1		WELL #:		1	RRCID ->	109259	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12286 - 12653
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	623 2	Y	-0-		159
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42 1	684 2	Y	-0-		159
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	30 1	579 2	Y	-0-		159
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	133 1	1989 2	Y	-0-		159
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	173 1	2541 2	Y	-0-		159
08	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	133 1	1890 2	Y	-0-		159



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982										COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	Y	-0-			-0-	
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-			-0-	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	2	Y	-0-			-0-	
06	900 N	717	-0-	-183	-0-	45	1	672	2	Y	-0-			-0-	
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	772	2	Y	-0-			-0-	
08	775 N	721	-0-	-54	-0-	47	1	674	2	Y	-0-			-0-	
-----															
WHEELLOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017										COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12559 - 12817	
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	107	1	1758	2	Y	-0-			-0-	
04	1620 N	1345	-0-	-275	-0-	77	1	1268	2	Y	-0-			-0-	
05	1860 N	61	-0-	-1799	-0-	61	1			Y	-0-			-0-	
06	1800 N	1562	-0-	-238	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-			-0-	
07	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	2	Y	-0-			-0-	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	109	1	1559	2	Y	-0-			-0-	
-----															
FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388										COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11162 - 11471	
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	4	1	479	2	N	66			70	
						73	9								
04	1050 X	455	-0-	-595	-0-	4	1	451	2	N	-0-			70	
05	1085 X	413	-0-	-672	-0-	4	1	409	2	N	-0-			70	
06	570 X	247	-0-	-323	-0-	4	1	243	2	N	-0-			70	
07	558 X	429	-0-	-129	-0-	9	1	420	2	N	-0-			70	
08	558 X	488	-0-	-70	-0-	6	1	482	2	N	-0-			70	
-----															
HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320										COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 12703		PERF.12130 - 12600	
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-	
-----															
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077										COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 13313		PERF.12555 - 13160	
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-	
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-	
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-	
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-	
-----															
PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335										COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12026 - 12734	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	-0-			-0-	
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-			-0-	
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	20	1	388	2	Y	-0-			-0-	
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	2	Y	-0-			-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-			-0-	
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 115443		COMPL. DATE 12/05/1984		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-				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-	
-----																
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 123524		COMPL. DATE 02/15/1987		TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836								
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-	
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-	
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-	
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-	
-----																
KOONCE, HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 124429		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726								
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	-0-			-0-	
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-	
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	Y	-0-			-0-	
06	270	N	190	-0-	-80	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-	
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-	
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	Y	-0-			-0-	
-----																
PEYTON, MT GU1		WELL #: 2		RRCID -> 151179		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631								
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			19	
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			19	
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			19	
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			19	
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-			19	
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			19	
-----																
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 153295		COMPL. DATE 12/04/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550								
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-			-0-	
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-			-0-	
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-			-0-	
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	828	2	Y	-0-			-0-	
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	59	1	870	2	Y	-0-			-0-	
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	821	2	Y	-0-			-0-	
-----																
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 153782		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863								
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	65	1	1072	2	Y	-0-			-0-	
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	62	1	1013	2	Y	-0-			-0-	
05	1178	N	826	-0-	-352	-0-	41	1	785	2	Y	-0-			-0-	
06	1110	N	235	-0-	-875	-0-	15	1	220	2	Y	-0-			-0-	
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	2	Y	-0-			-0-	
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	47	1	672	2	Y	-0-			-0-	
-----																
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 2		RRCID -> 154735		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 12685 PERF.10943 - 11156								
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	64	1	1062	2	Y	-0-			-0-	
04	1050	N	471	-0-	-579	-0-	27	1	444	2	Y	-0-			-0-	
05	1178	N	11	-0-	-1167	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-	
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			-0-	
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-	
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268										COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-		-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	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		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-		-0-
04		997 N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	-0-		-0-
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	51	1	977	2	Y	-0-		-0-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-		-0-
07		1023 N	917	-0-	-106	-0-	58	1	859	2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	833	-0-	-190	-0-	55	1	778	2	Y	-0-		-0-
-----														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100										COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773		
03		1240 N	1053	-0-	-187	-0-	60	1	993	2	Y	-0-		-0-
04		1350 N	1247	-0-	-103	-0-	72	1	1175	2	Y	-0-		-0-
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	Y	-0-		-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	2	Y	-0-		-0-
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	Y	-0-		-0-
08		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	2	Y	-0-		-0-
-----														
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280										COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818		
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-
-----														
PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107										COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638		
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	125	1	2057	2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-		-0-
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	89	1	1694	2	Y	-0-		-0-
06		2100 N	1443	-0-	-657	-0-	90	1	1353	2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1682	-0-	-85	-0-	107	1	1575	2	Y	-0-		-0-
08		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	126	1	1799	2	Y	-0-		-0-
-----														
PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632										COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624		
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-		-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-		-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	Y	-0-		-0-
-----														
WHELLOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928										COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794		
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
KOONCE, HOMER		WELL #: 2		RRCID -> 172939		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WILSON ZA GU1		WELL #: 2		RRCID -> 173075		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534								
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-
PEYTON, MT GU1		WELL #: 4		RRCID -> 179343		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702								
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	46	1	761	2	Y	-0-					-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	680	-0-	-40	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	755	-0-	-20	-0-	49	1	706	2	Y	-0-					-0-
HOMER KOONCE		WELL #: 3		RRCID -> 180428		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814								
03	2170 N	1760	-0-	-410	-0-	101	1	1659	2	Y	-0-					-0-
04	1740 N	1421	-0-	-319	-0-	82	1	1339	2	Y	-0-					-0-
05	1953 N	1118	-0-	-835	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1710 N	1252	-0-	-458	-0-	78	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	90	1	1324	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	71	1	1015	2	Y	-0-					-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 181065		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876								
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	56	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	910	-0-	-140	-0-	57	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	68	1	1000	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	69	1	980	2	Y	-0-					-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 181131		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854								
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-
FOLK		WELL #: 2SH		RRCID -> 181135		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020								
03	6169 X	5774	-0-	-395	-0-	86	1	5688	2	N	-0-					-0-
04	5970 X	4873	-0-	-1097	-0-	76	1	4797	2	N	-0-					-0-
05	6169 X	5320	-0-	-849	-0-	88	1	5232	2	N	-0-					-0-
06	5970 X	4288	-0-	-1682	-0-	107	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	6169 X	5350	-0-	-819	-0-	148	1	5202	2	N	-0-					-0-
08	5766 X	5690	-0-	-76	-0-	98	1	5592	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
PEYTON, MT GUL		WELL #:		5	RRCID ->	182249	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12494 - 12549	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4030 X	3802	-0-	-228	-0-	217 1	3585 2	Y	-0-			-0-
04	4170 X	3362	-0-	-808	-0-	193 1	3169 2	Y	-0-			-0-
05	4309 X	3538	-0-	-771	-0-	176 1	3362 2	Y	-0-			-0-
06	4170 X	2948	-0-	-1222	-0-	185 1	2763 2	Y	-0-			-0-
07	3813 X	1403	-0-	-2410	-0-	89 1	1314 2	Y	-0-			-0-
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	301 1	4293 2	Y	-0-			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	182377	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12319 - 12565	
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	7	-0-	7	-0-	7 1		N	-0-			-0-
-----												
WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11349 - 11531	
03	1457 N	1182	-0-	-275	-0-	1182 2		N	-0-			50
04	1440 N	1078	-0-	-362	-0-	1078 2		N	-0-			50
05	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	14 1	1113 2	N	-0-			50
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	14 1	1112 2	N	-0-			50
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	14 1	1157 2	N	-0-			50
*08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	13 1	1112 2	N	-0-			50
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182564	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11808 - 11960	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2 1	185 2	N	-0-			40
-----												
HOMER KOONCE		WELL #:		4	RRCID ->	182961	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12947	PERF.12372 - 12460	
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	183286	COMPL. DATE	12/31/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11966 - 12268	
03	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	157 1	2583 2	N	-0-			-0-
04	2700 N	2664	-0-	-36	-0-	153 1	2511 2	N	-0-			-0-
05	2728 N	2261	-0-	-467	-0-	113 1	2148 2	N	-0-			-0-
06	2640 N	2022	-0-	-618	-0-	127 1	1895 2	N	-0-			-0-
07	2759 N	2426	-0-	-333	-0-	154 1	2272 2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2228	-0-	-35	-0-	146 1	2082 2	N	-0-			-0-
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183342	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12124 - 12272	
03	620 N	361	-0-	-259	-0-	361 2		N	-0-			26
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106 1	636 2	N	-0-			26
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	106 1	461 2	N	-0-			26
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	42 1	234 2	N	-0-			26
07	775 N	491	-0-	-284	-0-	82 1	409 2	N	-0-			26
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	89 1	522 2	N	-0-			26

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589										COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12420 - 12703
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	-0-			-0-	
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-	
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-			-0-	
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-			-0-	
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-			-0-	
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1596	2	Y	-0-			-0-	
-----															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627										COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12256 - 12265
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-			-0-	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	N	-0-			-0-	
05	651 N	209	-0-	-442	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-	
06	600 N	482	-0-	-118	-0-	30	1	452	2	N	-0-			-0-	
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	42	1	612	2	N	-0-			-0-	
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	2	N	-0-			-0-	
-----															
EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667										COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12625 - 12929
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-	
04	1800 X	219	-0-	-1581	-0-	219	2			N	-0-			-0-	
05	1860 X	756	-0-	-1104	-0-	756	2			N	-0-			-0-	
06	1800 X	329	-0-	-1471	-0-	329	2			N	-0-			-0-	
07	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-	
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			-0-	
-----															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474										COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12430 - 12710
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-	
-----															
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858										COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172
03	806 N	270	-0-	-536	-0-	270	2			N	-0-			1	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	95	1	568	2	N	-0-			1	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	121	1	526	2	N	-0-			1	
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	113	1	635	2	N	-0-			1	
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	153	1	763	2	N	-0-			1	
*08	651 N	384	-0-	-267	-0-	56	1	328	2	N	-0-			1	
-----															
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199										COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11318 - 11965
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-			-0-	
04	480 N	383	-0-	-97	-0-	22	1	361	2	Y	-0-			-0-	
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-			-0-	
06	300 N	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	Y	-0-			-0-	
07	403 N	241	-0-	-162	-0-	15	1	226	2	Y	-0-			-0-	
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	Y	-0-			-0-	
-----															
EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341										COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-	
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-	
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-			-0-	
06	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-			-0-	
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-			-0-	
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
S. NAN SU GAIL GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 187685		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	Y	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	Y	-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1272	2	Y	-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	2	Y	-0-
-----											
EMMONS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189406		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720			
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2		N	-0-	
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-	
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		N	-0-	
06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-	
07	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-	
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-	
-----											
EMMONS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 190912		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583			
03	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1205	2		N	-0-	
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-	
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		N	-0-	
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-	
07	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	1361	2		N	-0-	
*08	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2		N	-0-	
-----											
AULTMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190935		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277			
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	2		N	-0-	
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	118	1	706	2	N	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	183	1	795	2	N	-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	160	1	897	2	N	-0-
07	837 N	617	-0-	-220	-0-	103	1	514	2	N	-0-
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	163	1	953	2	N	-0-
-----											
EMMONS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 191620		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567			
03	310 N	124	-0-	-186	-0-	124	2		N	-0-	
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	
05	310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		N	-0-	
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-	
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-	
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	
-----											
PILLANS		WELL #: 2		RRCID -> 192551		COMPL. DATE 11/23/2002		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752			
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-	
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-	
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	77	1	180	2	N	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	91	1	193	2	N	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	N	-0-
-----											
EMMONS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 192769		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654			
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-	
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-	
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-	
07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-	
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12184	- 12194	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-			40
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	207	1	1241	2	N	-0-		40
05	1364 N	991	-0-	-373	-0-	185	1	806	2	N	-0-		40
06	1350 N	1138	-0-	-212	-0-	172	1	966	2	N	-0-		40
07	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	189	1	948	2	N	-0-		40
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	203	1	1189	2	N	-0-		40
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12471	- 12596	
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-	
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-		-0-	
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-	
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-	
08	868 N	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-		-0-	
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	194372	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	13108	PERF.12840	- 12952	
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	129	1	2121	2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	40	-0-	-1460	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	2	Y	-0-		-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	120	1	1791	2	Y	-0-		-0-
07	3100 N	3661	-0-	561	561	233	1	3428	2	Y	-0-		-0-
08	2898 N	2337	-0-	-561	-0-	153	1	2184	2	Y	-0-		-0-
-----													
EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12605	- 12615	
03	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369	2		N	-0-		-0-	
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-		-0-	
05	1488 N	776	-0-	-712	-0-	776	2		N	-0-		-0-	
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		-0-	
07	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2		N	-0-		-0-	
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		-0-	
-----													
KOONCE, HOMER		WELL #:		5	RRCID ->	195874	COMPL. DATE	04/20/2003	TOTAL DEPTH	12942	PERF.12738	- 12788	
03	558 N	212	-0-	-346	-0-	12	1	200	2	Y	-0-		-0-
04	540 N	178	-0-	-362	-0-	10	1	168	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-		-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-		-0-
-----													
DENT, MARY GRACE		WELL #:		1	RRCID ->	195942	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	12753	PERF.12489	- 12611	
03	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	144	1	2380	2	Y	-0-		-0-
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	139	1	2278	2	Y	-0-		-0-
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	125	1	2390	2	Y	-0-		-0-
06	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	186	1	2788	2	Y	-0-		-0-
07	1860 N	1409	-0-	-451	-0-	90	1	1319	2	Y	-0-		-0-
08	2387 N	1374	-0-	-1013	-0-	90	1	1284	2	Y	-0-		-0-
-----													
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12240	- 12254	
03	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2		Y	-0-		3	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	97	1	578	2	Y	-0-	3	
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	50	1	216	2	Y	-0-	3	
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	106	1	597	2	Y	-0-	3	
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	95	1	475	2	Y	-0-	3	
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	173	1	1013	2	Y	-0-	3	



OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12596	- 12606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2514	2	N	-0-	-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	30	1	1900	2	N	-0-	-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-	-0-
06	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	30	1	2416	2	N	-0-	-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	31	1	1935	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	877	-0-	-332	-0-	31	1	846	2	N	-0-	-0-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568	- 12654
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-	-0-	-0-
04	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-	-0-	-0-
05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	3480	-0-	480	480	3480	2		N	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3223	-0-	123	603	3223	2		N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	3485	-0-	385	988	3485	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548	- 12558
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-	-0-
04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	-0-	-0-
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-	-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-	-0-	-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-	-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	198898	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12694	- 12818
03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	170	1	2802	2	Y	-0-	-0-
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	2598	2	Y	-0-	-0-
05	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	128	1	2443	2	Y	-0-	-0-
06	2880 X	2223	-0-	-657	-0-	139	1	2084	2	Y	-0-	-0-
07	2976 X	2394	-0-	-582	-0-	152	1	2242	2	Y	-0-	-0-
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	198	1	2400	2	Y	-0-	-0-
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	199274	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12232	- 12242
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	-0-	3
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	164	1	980	2	N	-0-	3
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	128	1	558	2	N	-0-	3
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	90	1	504	2	N	-0-	3
07	1178 N	653	-0-	-525	-0-	109	1	544	2	N	-0-	3
*08	682 N	565	-0-	-117	-0-	82	1	483	2	N	-0-	3
-----												
EMMONS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199606	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12562	- 12572
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	-0-	-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	30	1	2343	2	N	-0-	-0-
05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	31	1	2743	2	N	-0-	-0-
06	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	30	1	3835	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3213	-0-	113	113	31	1	3182	2	N	-0-	-0-
08	2674 N	2561	-0-	-113	-0-	31	1	2530	2	N	-0-	-0-
-----												
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	199725	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12815	- 12967
03	2449 X	2421	-0-	-28	-0-	138	1	2283	2	Y	-0-	-0-
04	2280 X	2263	-0-	-17	-0-	130	1	2133	2	Y	-0-	-0-
05	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	113	1	2162	2	Y	-0-	-0-
06	2340 N	1650	-0-	-690	-0-	103	1	1547	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	1613	-0-	-712	-0-	103	1	1510	2	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	138	1	1969	2	Y	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000										COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	12926	PERF.	12550 - 12696
M	O	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		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-	

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134										COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12676 - 12686
03	868	N	168	-0-	-700	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2		N	-0-			-0-	
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-	
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-	
07	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618										COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12656 - 12666
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-	
04	2370	N	2227	-0-	-143	-0-	2227	2		N	-0-			-0-	
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-	
06	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	2157	2		N	-0-			-0-	
07	2294	N	1877	-0-	-417	-0-	1877	2		N	-0-			-0-	
08	2232	N	1931	-0-	-301	-0-	1931	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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	88	1	1458	2	Y	-0-		-0-	
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-		-0-	
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-		-0-	
06	1500	N	921	-0-	-579	-0-	58	1	863	2	Y	-0-		-0-	
07	1488	N	322	-0-	-1166	-0-	20	1	302	2	Y	-0-		-0-	
08	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	90	1	1290	2	Y	-0-		-0-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714										COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12691 - 12870
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-	

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880										COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	12625 - 12760
03	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-		-0-	
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	163	1	2668	2	Y	-0-		-0-	
05	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	147	1	2806	2	Y	-0-		-0-	
06	3000	N	3421	-0-	421	-0-	214	1	3207	2	Y	-0-		-0-	
07	3100	N	2844	-0-	-256	-0-	165	1	2663	2	Y	-0-		-0-	
08	3012	N	2847	-0-	-165	-0-	187	1	2660	2	Y	-0-		-0-	

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350										COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12546 - 12598
03	837	N	407	-0-	-430	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-	
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-	
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-	
07	1147	N	754	-0-	-393	-0-				N	-0-			-0-	
08	1240	N	755	-0-	-485	-0-	755	2		N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EMMONS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PYLE, H.B. GUI		WELL #: 3		RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696			
03	1286	N	1286	-0-	-0-	74	1	1212	2	Y	-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	73	1	1194	2	Y	-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	64	1	1219	2	Y	-0-
06	1230	N	897	-0-	-333	56	1	841	2	Y	-0-
07	1302	N	1253	-0-	-49	80	1	1173	2	Y	-0-
08	1271	N	1212	-0-	-59	79	1	1133	2	Y	-0-
-----											
HILL, F.E. COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676			
03	4123	X	1765	-0-	-2358	130	1	1635	2	Y	-0-
04	4110	X	3167	-0-	-943	211	1	2956	2	Y	-0-
05	4247	X	2883	-0-	-1364	173	1	2710	2	Y	-0-
06	4110	X	3663	-0-	-447	258	1	3405	2	Y	-0-
07	3504	X	3504	-0-	-0-	252	1	3252	2	Y	-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	261	1	3279	2	Y	-0-
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855			
03	514	N	514	-0-	-0-	29	1	485	2	Y	-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	-0-
08	310	N	185	-0-	-125	12	1	173	2	Y	-0-
-----											
PEYTON, MT GUI		WELL #: 6		RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664			
03	248	N	216	-0-	-32	12	1	204	2	Y	-0-
04	210	N	204	-0-	-6	12	1	192	2	Y	-0-
05	217	N	216	-0-	-1	11	1	205	2	Y	-0-
06	210	N	172	-0-	-38	11	1	161	2	Y	-0-
07	217	N	207	-0-	-10	13	1	194	2	Y	-0-
08	217	N	201	-0-	-16	13	1	188	2	Y	-0-
-----											
PILLANS		WELL #: 3		RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
-----											
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786			
03	2108	N	1789	-0-	-319	102	1	1687	2	Y	-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	119	1	1944	2	Y	-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	104	1	1979	2	Y	-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	150	1	2251	2	Y	-0-
07	2139	N	2016	-0-	-123	128	1	1888	2	Y	-0-
08	2077	N	2059	-0-	-18	135	1	1924	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH 12970	PERF.12654 - 12790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	96	1	1574	2	Y	-0-		-0-
04	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	90	1	1470	2	Y	-0-		-0-
05	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-		-0-
06	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	85	1	1276	2	Y	-0-		-0-
07	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	98	1	1447	2	Y	-0-		-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	102	1	1461	2	Y	-0-		-0-
-----													
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004										TOTAL DEPTH 12500	PERF.12260 - 12272		
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-		3
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	88	1	527	2	Y	-0-		3
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	430	2	Y	-0-		3
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	97	1	548	2	Y	-0-		3
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	2	Y	-0-		3
*08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	532	2	Y	-0-		3
-----													
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 02/11/2020										TOTAL DEPTH 12433	PERF.11756 - 11763		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 01/27/2021										TOTAL DEPTH 13120	PERF.11440 - 11453		
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-		-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-		-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004										TOTAL DEPTH 13078	PERF.12730 - 12926		
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	159	1	2628	2	Y	-0-		-0-
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-		-0-
05	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	96	1	1834	2	Y	-0-		-0-
06	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-		-0-
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	106	1	1562	2	Y	-0-		-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	80	1	1144	2	Y	-0-		-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004										TOTAL DEPTH 13044	PERF.12818 - 12858		
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1881	2	Y	-0-		-0-
04	2040 N	1864	-0-	-176	-0-	107	1	1757	2	Y	-0-		-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	107	1	2039	2	Y	-0-		-0-
06	1920 N	1747	-0-	-173	-0-	109	1	1638	2	Y	-0-		-0-
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	130	1	1912	2	Y	-0-		-0-
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	131	1	1864	2	Y	-0-		-0-
-----													
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004										TOTAL DEPTH 12880	PERF.12557 - 12717		
03	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	142	1	2341	2	Y	-0-		-0-
04	2730 N	2451	-0-	-279	-0-	141	1	2310	2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	1368	-0-	-1174	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-		-0-
06	2400 N	2031	-0-	-369	-0-	127	1	1904	2	Y	-0-		-0-
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	160	1	2358	2	Y	-0-		-0-
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	169	1	2412	2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-
06		390 N	193	-0-	-197	-0-	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
07		279 N	217	-0-	-62	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
08		T. A.	215	-0-	215	215	14	1	201	2	Y	-0-			-0-
-----															
PEYTON, MT GUL WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12026 - 12622															
03		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	140	1	2302	2	Y	-0-			-0-
04		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	126	1	2062	2	Y	-0-			-0-
05		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	140	1	2668	2	Y	-0-			-0-
06		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	156	1	2332	2	Y	-0-			-0-
07		2263 N	2260	-0-	-3	-0-	144	1	2116	2	Y	-0-			-0-
08		2325 N	1509	-0-	-816	-0-	99	1	1410	2	Y	-0-			-0-
-----															
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311															
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	Y	-0-			-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	Y	-0-			-0-
05		558 N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	2	Y	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-			-0-
07		527 N	508	-0-	-19	-0-	32	1	476	2	Y	-0-			-0-
08		527 N	515	-0-	-12	-0-	34	1	481	2	Y	-0-			-0-
-----															
FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363															
03		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	24	1	2582	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2508	-0-	-312	-0-	23	1	2485	2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2271	-0-	-643	-0-	23	1	2248	2	N	-0-			-0-
06		2820 X	2176	-0-	-644	-0-	39	1	2137	2	N	-0-			-0-
07		2728 X	2102	-0-	-626	-0-	44	1	2058	2	N	-0-			-0-
08		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	61	1	2543	2	N	-0-			-0-
-----															
EMMONS, MG GUL WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166															
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-
-----															
PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
-----															
PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671															
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			70
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			70
05		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			70
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	20	2	N	-0-			70
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	15	1	33	2	N	-0-			70
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-			70

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12104 - 12547		
M	O	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		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	66 1	1087 2	N	-0-			-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	54 1	881 2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1073	-0-	-167	-0-	53 1	1020 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	980	-0-	-130	-0-	61 1	919 2	N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	70 1	1038 2	N	-0-			-0-
08		1085 N	873	-0-	-212	-0-	57 1	816 2	N	-0-			-0-
-----													
PYLE, HB GUL WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12720 - 12738		
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-
-----													
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005										TOTAL DEPTH 12670	PERF.12380 - 12466		
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-
-----													
PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005										TOTAL DEPTH 11820	PERF.11448 - 11646		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
-----													
KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005										TOTAL DEPTH 12920	PERF.12666 - 12682		
03		2232 N	1293	-0-	-939	-0-	74 1	1219 2	Y	-0-			-0-
04		2250 N	206	-0-	-2044	-0-	12 1	194 2	Y	-0-			-0-
05		2325 N	341	-0-	-1984	-0-	17 1	324 2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	27	-0-	-1233	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	111 1	1630 2	Y	-0-			-0-
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	55 1	788 2	Y	-0-			-0-
-----													
IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005										TOTAL DEPTH 12212	PERF.11528 - 11980		
03		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	184 1	832 2	Y	-0-			-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	168 1	814 2	Y	-0-			-0-
05		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	204 1	878 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	681	-0-	-219	-0-	152 1	529 2	Y	-0-			-0-
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	209 1	961 2	Y	-0-			-0-
08		930 N	911	-0-	-19	-0-	169 1	742 2	Y	-0-			-0-
-----													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005										TOTAL DEPTH 13150	PERF.12855 - 12950		
03		2604 X	1872	-0-	-732	-0-	107 1	1765 2	Y	-0-			56
04		2040 X	1719	-0-	-321	-0-	99 1	1620 2	Y	-0-			56
05		1860 X	1779	-0-	-81	-0-	89 1	1690 2	Y	-0-			56
06		1800 X	1426	-0-	-374	-0-	89 1	1337 2	Y	-0-			56
07		1860 X	1647	-0-	-213	-0-	105 1	1542 2	Y	-0-			56
08		1767 N	1661	-0-	-106	-0-	109 1	1552 2	Y	-0-			56

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H		RRCID -> 217811		COMPL. DATE		10/02/2005		TOTAL DEPTH		12833 PERF.12787 - 14084	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
03	3441 X	2143	-0-	-1298	-0-	123 1	2020 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2940 X	2356	-0-	-584	-0-	135 1	2221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	157 1	2996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2610 X	1997	-0-	-613	-0-	125 1	1872 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2449 X	2269	-0-	-180	-0-	144 1	2125 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	122 1	1741 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	83 1	1376 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	82 1	1340 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	68 1	1301 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	79 1	1178 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	92 1	1356 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	91 1	1302 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE		07/21/2007		TOTAL DEPTH		12500 PERF.12000 - 12286	
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	5 1	495 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	5 1	526 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	6 1	577 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	13 1	733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	14 1	665 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	13 1	1110 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
PILLANS		WELL #:		7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE		03/05/2006		TOTAL DEPTH		11817 PERF.11338 - 11642	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	
-----															
PYLE, HB GU1		WELL #:		5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE		01/01/2006		TOTAL DEPTH		12902 PERF.12676 - 12687	
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
HOMER KOONCE GU		WELL #:		9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE		04/04/2016		TOTAL DEPTH		13000 PERF.11297 - 11970	
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	91 1	1505 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1410 N	285	-0-	-1125	-0-	16 1	269 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1705 N	272	-0-	-1433	-0-	14 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1530 N	298	-0-	-1232	-0-	19 1	279 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	135 1	1987 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123 1	1754 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE		11/01/2005		TOTAL DEPTH		12500 PERF.11906 - 11968	
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	278 1	1260 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	269 1	1307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	302 1	1299 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	274 1	950 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	291 1	1338 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	318 1	1399 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
PEYTON, MT GUI		WELL #:		7H	RRCID ->	218184	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12754 - 15927	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	229 1	3779 2		Y	-0-		-0-
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	222 1	3637 2		Y	-0-		-0-
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	203 1	3868 2		Y	-0-		-0-
06	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	219 1	3278 2		Y	-0-		-0-
07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	150 1	2215 2		Y	-0-		-0-
08	3968 X	2027	-0-	-1941	-0-	133 1	1894 2		Y	-0-		-0-
-----												
KOONCE, HOMER		WELL #:		10	RRCID ->	219312	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12625 - 12802	
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	3 1	53 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	6 1	90 2		Y	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2		Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2		Y	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2		Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	9 1	133 2		Y	-0-		-0-
-----												
KOONCE, HOMER		WELL #:		8	RRCID ->	220514	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12764 - 12776	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2		Y	-0-		-0-
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1 1	16 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1	15 2		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2		Y	-0-		-0-
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUI		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524 - 14130	
03	2170 X	1992	-0-	-178	-0-	114 1	1878 2		Y	-0-		-0-
04	2100 X	769	-0-	-1331	-0-	44 1	725 2		Y	-0-		-0-
05	2170 X	386	-0-	-1784	-0-	19 1	367 2		Y	-0-		-0-
06	2100 X	956	-0-	-1144	-0-	60 1	896 2		Y	-0-		-0-
07	2170 X	954	-0-	-1216	-0-	61 1	893 2		Y	-0-		-0-
08	1860 X	1065	-0-	-795	-0-	70 1	995 2		Y	-0-		-0-
-----												
MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12576 - 12690	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2		Y	-0-		-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7 1	113 2		Y	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2		Y	-0-		-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	5 1	69 2		Y	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	6 1	94 2		Y	-0-		-0-
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	2 1	27 2		Y	-0-		-0-
-----												
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12375 - 13761	
03	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2			N	-0-		23
04	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	333 1	1995 2		N	-0-		23
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	375 1	1632 2		N	-0-		23
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	428 1	2406 2		N	-0-		23
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	417 1	2088 2		N	-0-		23
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	390 1	2285 2		N	-0-		23



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
PILLANS		WELL #: 12		RRCID -> 223248		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			82
04	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-			82
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-			82
06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	1384	1	3235	2	N	-0-			82
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	1580	1	3346	2	N	-0-			82
08	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	1228	1	3167	2	N	13			95
						14	9							
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9H		RRCID -> 223576		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450					
03	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	516	1	8498	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	8421	-0-	-429	-0-	484	1	7937	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	8519	-0-	-626	-0-	424	1	8095	2	N	-0-			-0-
06	8850 X	6817	-0-	-2033	-0-	427	1	6390	2	N	-0-			-0-
07	9021 X	8199	-0-	-822	-0-	521	1	7678	2	N	-0-			-0-
08	9021 X	7872	-0-	-1149	-0-	516	1	7356	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	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-
-----														
PEYTON, MT GU1		WELL #: 11H		RRCID -> 229562		COMPL. DATE 11/12/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466					
03	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	161	1	2657	2	Y	-0-			15
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	205	1	3367	2	Y	24			39
						26	9							
05	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-			39
06	3150 X	1919	-0-	-1231	-0-	120	1	1799	2	Y	-0-			39
07	3720 X	1515	-0-	-2205	-0-	96	1	1419	2	Y	-0-			39
08	3720 X	2465	-0-	-1255	-0-	162	1	2303	2	Y	-0-			39
-----														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 230461		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544					
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	47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	52	5	2			Y	-0-			-0-
-----														
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 14H		RRCID -> 232256		COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227					
03	3658 X	2541	-0-	-1117	-0-	145	1	2396	2	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2626	-0-	-554	-0-	151	1	2475	2	Y	-0-			-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	164	1	3138	2	Y	-0-			-0-
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	Y	-0-			-0-
07	2728 X	2584	-0-	-144	-0-	164	1	2420	2	Y	-0-			-0-
08	3317 X	2346	-0-	-971	-0-	154	1	2192	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #: 12H		RRCID -> 234867		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-
08	341	N	275	-0-	-66	18	1	257	2	Y	-0-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 17H		RRCID -> 237273		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323			
03	17105	X	17105	-0-	-0-	978	1	16127	2	Y	-0-
04	24356	X	24356	-0-	-0-	1401	1	22955	2	Y	-0-
05	18683	X	18683	-0-	-0-	930	1	17753	2	Y	-0-
06	11911	X	11911	-0-	-0-	746	1	11165	2	Y	-0-
07	12536	X	12536	-0-	-0-	797	1	11739	2	Y	-0-
08	T. A.		560	-0-	560	37	1	523	2	Y	-0-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 19H		RRCID -> 241152		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816			
03	3410	X	3266	-0-	-144	187	1	3079	2	Y	-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	199	1	3254	2	Y	-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	176	1	3350	2	Y	-0-
06	3210	X	2728	-0-	-482	171	1	2557	2	Y	-0-
07	3410	X	3378	-0-	-32	215	1	3163	2	Y	-0-
08	3441	X	2582	-0-	-859	169	1	2413	2	Y	-0-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 19H		RRCID -> 241559		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840			
03	13454	X	10822	-0-	-2632	619	1	10203	2	Y	-0-
04	13020	X	10046	-0-	-2974	578	1	9468	2	Y	-0-
05	13454	X	9758	-0-	-3696	486	1	9272	2	Y	-0-
06	11700	X	9280	-0-	-2420	581	1	8699	2	Y	-0-
07	11005	X	6565	-0-	-4440	417	1	6148	2	Y	-0-
08	12357	X	12357	-0-	-0-	810	1	11547	2	Y	-0-
-----											
FOLK GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 241716		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0			
03	10224	X	10224	-0-	-0-	94	1	10130	2	N	-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	81	1	8866	2	N	-0-
05	8456	X	8456	-0-	-0-	86	1	8370	2	N	-0-
06	4080	X	3688	-0-	-392	66	1	3622	2	N	-0-
07	4216	X	3387	-0-	-829	71	1	3316	2	N	-0-
08	19779	X	19779	-0-	-0-	263	1	19516	2	N	-0-
-----											
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #: 15H		RRCID -> 242947		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541			
03	9906	X	9906	-0-	-0-	567	1	9339	2	Y	-0-
04	9510	X	9119	-0-	-391	524	1	8595	2	Y	-0-
05	10106	X	9452	-0-	-654	471	1	8981	2	Y	-0-
06	10278	X	10278	-0-	-0-	644	1	9634	2	Y	-0-
07	10106	X	6650	-0-	-3456	423	1	6227	2	Y	-0-
08	9641	X	9565	-0-	-76	627	1	8938	2	Y	-0-
-----											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16H		RRCID -> 243407		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299			
03	5146	X	4821	-0-	-325	276	1	4545	2	Y	-0-
04	4890	X	4723	-0-	-167	272	1	4451	2	Y	-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	247	1	4706	2	Y	-0-
06	4680	X	3568	-0-	-1112	224	1	3344	2	Y	-0-
07	4867	X	1914	-0-	-2953	122	1	1792	2	Y	-0-
08	4743	X	1782	-0-	-2961	117	1	1665	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)		WELL #: 12H		RRCID ->	244352	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	12591	PERF.12861 - 16281		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	846 1	13952 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	15000 X	11844	-0-	-3156	-0-	681 1	11163 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	15500 X	11323	-0-	-4177	-0-	564 1	10759 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	15000 X	10021	-0-	-4979	-0-	628 1	9393 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	15500 X	11009	-0-	-4491	-0-	700 1	10309 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	11160 X	10671	-0-	-489	-0-	699 1	9972 2	Y	-0-	-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	5456 X	4680	-0-	-776	-0-	268 1	4412 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	5310 X	5265	-0-	-45	-0-	303 1	4962 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	5487 X	5357	-0-	-130	-0-	267 1	5090 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5310 X	3655	-0-	-1655	-0-	229 1	3426 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5456 X	5227	-0-	-229	-0-	322 1	4895 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	361 1	5144 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611 - 15337		
03	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	342 1	5636 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	335 1	5486 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	6045 X	5749	-0-	-296	-0-	286 1	5463 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5850 X	4782	-0-	-1068	-0-	300 1	4482 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	6045 X	5796	-0-	-249	-0-	368 1	5428 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5797 X	3688	-0-	-2109	-0-	242 1	3446 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
PEYTON, MT GUL		WELL #: 17H		RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678 - 15290		
03	9889 X	8730	-0-	-1159	-0-	499 1	8231 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	8850 X	7640	-0-	-1210	-0-	439 1	7201 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	9145 X	7869	-0-	-1276	-0-	392 1	7477 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	590 1	8827 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	9021 X	8333	-0-	-688	-0-	530 1	7803 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	593 1	8452 2	Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #: 21H		RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686 - 14284		
03	7657 X	4450	-0-	-3207	-0-	255 1	4195 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	7410 X	4269	-0-	-3141	-0-	245 1	4024 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	7657 X	4905	-0-	-2752	-0-	244 1	4661 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	410 1	6140 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	380 1	5591 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	398 1	5669 2	Y	-0-	-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	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	903 1	14880 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	13920 X	11584	-0-	-2336	-0-	666 1	10918 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	789 1	15057 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	15270 X	10418	-0-	-4852	-0-	653 1	9765 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	15779 X	12157	-0-	-3622	-0-	773 1	11384 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	14725 X	9248	-0-	-5477	-0-	606 1	8642 2	Y	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 16H		RRCID ->	251118	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	12956	PERF.	1.13154 - 16078
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	502	1	8268	2	Y	-0-
04	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	491	1	8048	2	Y	-0-
05	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	389	1	7419	2	Y	-0-
06	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	349	1	5226	2	Y	-0-
07	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	354	1	5208	2	Y	-0-
08	8835 X	3844	-0-	-4991	-0-	252	1	3592	2	Y	-0-
-----											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 14H		RRCID ->	251125	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	12608	PERF.	1.12722 - 14475
03	10075 X	9797	-0-	-278	-0-	560	1	9237	2	Y	-0-
04	9870 X	9001	-0-	-869	-0-	518	1	8483	2	Y	-0-
05	10199 X	8254	-0-	-1945	-0-	411	1	7843	2	Y	-0-
06	12208 X	12208	-0-	-0-	-0-	765	1	11443	2	Y	-0-
07	10199 X	10113	-0-	-86	-0-	643	1	9470	2	Y	-0-
08	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	653	1	9310	2	Y	-0-
-----											
IVY B GUL		WELL #: 6H		RRCID ->	255066	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	1.12196 - 15940
03	12276 X	11830	-0-	-446	-0-	2140	1	9690	2	Y	10
04	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	2144	1	10401	2	Y	10
05	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	2488	1	10687	2	Y	10
06	11880 X	10782	-0-	-1098	-0-	2412	1	8370	2	Y	10
07	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	2357	1	10838	2	Y	10
08	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	2385	1	10476	2	Y	10
-----											
FOLK GAS UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.	1.13064 - 15320
03	5952 X	5477	-0-	-475	-0-	175	1	5302	2	N	-0-
04	5760 X	4623	-0-	-1137	-0-	158	1	4465	2	N	-0-
05	6169 X	3763	-0-	-2406	-0-	162	1	3601	2	N	-0-
06	5970 X	3707	-0-	-2263	-0-	185	1	3522	2	N	-0-
07	6169 X	4231	-0-	-1938	-0-	202	1	4029	2	N	-0-
08	5487 X	3460	-0-	-2027	-0-	146	1	3314	2	N	-0-
-----											
MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #: 2H		RRCID ->	257370	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	12605	PERF.	1.12906 - 16239
03	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	665	1	10968	2	Y	-0-
04	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	647	1	10597	2	Y	-0-
05	11935 X	11809	-0-	-126	-0-	588	1	11221	2	Y	-0-
06	11550 X	9552	-0-	-1998	-0-	598	1	8954	2	Y	-0-
07	11935 X	11518	-0-	-417	-0-	732	1	10786	2	Y	-0-
08	11532 X	11359	-0-	-173	-0-	744	1	10615	2	Y	-0-
-----											
FOLK GAS UNIT		WELL #: 8H		RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	1.12495 - 15695
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	86	1	5656	2	N	-0-
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	80	1	5251	2	N	-0-
05	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	81	1	4556	2	N	-0-
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	90	1	3247	2	N	-0-
07	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	109	1	3343	2	N	-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	89	1	4799	2	N	-0-
-----											
HB PYLE A-NEAL B (SA)		WELL #: 1H		RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	12726	PERF.	1.13328 - 15100
03	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	510	1	8412	2	Y	-0-
04	9120 X	6499	-0-	-2621	-0-	374	1	6125	2	Y	-0-
05	9424 X	8797	-0-	-627	-0-	438	1	8359	2	Y	-0-
06	9120 X	7119	-0-	-2001	-0-	446	1	6673	2	Y	-0-
07	8990 X	8136	-0-	-854	-0-	517	1	7619	2	Y	-0-
08	8680 X	8077	-0-	-603	-0-	529	1	7548	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	12359	PERF.12760	- 15020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	8928 X	7683	-0-	-1245	-0-	439	1	7244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8400 X	8174	-0-	-226	-0-	470	1	7704	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	8680 X	7969	-0-	-711	-0-	397	1	7572	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8400 X	7710	-0-	-690	-0-	483	1	7227	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8680 X	6458	-0-	-2222	-0-	411	1	6047	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	8432 X	6696	-0-	-1736	-0-	439	1	6257	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
F R HILL-CRENSHAW (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12728	- 15990	
03	5673 X	4760	-0-	-913	-0-	272	1	4488	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5100 X	4748	-0-	-352	-0-	273	1	4475	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5270 X	4557	-0-	-713	-0-	227	1	4330	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5100 X	3825	-0-	-1275	-0-	240	1	3585	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	5270 X	4606	-0-	-664	-0-	293	1	4313	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4898 X	3989	-0-	-909	-0-	261	1	3728	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	- 15325	
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	221	1	3649	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3810 X	3423	-0-	-387	-0-	197	1	3226	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	3621	-0-	-316	-0-	180	1	3441	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3810 X	2942	-0-	-868	-0-	184	1	2758	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3937 X	2298	-0-	-1639	-0-	146	1	2152	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	237	1	3375	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	- 15150	
03	2919 N	2772	-0-	-147	-0-	159	1	2613	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	156	1	2552	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	146	1	2778	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2231	-0-	-409	-0-	140	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	211	1	3110	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	224	1	3191	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
03	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	287	1	19302	2	N	-0-	-0-	-0-
04	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	320	1	22163	2	N	-0-	-0-	-0-
05	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	330	1	19940	2	N	-0-	-0-	-0-
06	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	242	1	6757	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4712 X	2386	-0-	-2326	-0-	170	1	2216	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4712 X	1769	-0-	-2943	-0-	127	1	1642	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	16056 X	16056	-0-	-0-	-0-	918	1	15138	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	662	1	10853	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	477	1	9102	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	364	1	5443	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	511	1	7533	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	11780 X	7803	-0-	-3977	-0-	511	1	7292	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376	
03	3875 X	3685	-0-	-190	-0-	211	1	3474	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3638	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	203	1	3867	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3750 X	3166	-0-	-584	-0-	198	1	2968	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3875 X	3687	-0-	-188	-0-	234	1	3453	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3534 X	3529	-0-	-5	-0-	231	1	3298	2	Y	-0-	-0-	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185 - 11217				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				64
-----															
F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342 - 12730				
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-				-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-				-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	Y	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-				-0-
-----															
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782 - 15988				
03	7967 X	6150	-0-	-1817	-0-	352	1	5798	2	Y	-0-				-0-
04	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	756	1	12394	2	Y	-0-				-0-
05	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	583	1	11128	2	Y	-0-				-0-
06	6480 X	6027	-0-	-453	-0-	378	1	5649	2	Y	-0-				-0-
07	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	701	1	10320	2	Y	-0-				-0-
08	13578 X	10745	-0-	-2833	-0-	704	1	10041	2	Y	-0-				-0-
-----															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903	RRCID ->	184927	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12888				
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-
-----															
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		2	RRCID ->	186933	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	13346	PERF.12562 - 12689				
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	Y	-0-				-0-
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	-0-				-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	56	1	874	2	Y	-0-				-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	-0-				-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-				-0-
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	Y	-0-				-0-
-----															
TERRY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187347	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12472 - 12532				
03	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-				-0-
04	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	55	1	985	2	Y	-0-				-0-
05	1116 N	994	-0-	-122	-0-	60	1	934	2	Y	-0-				-0-
06	1020 N	1003	-0-	-17	-0-	49	1	954	2	Y	-0-				-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	31	1	711	2	Y	-0-				-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MCADAMS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187920	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	13008 - 13086	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	184	1	3421	2	Y	-0-		-0-
04	3390 X	3322	-0-	-68	-0-	175	1	3147	2	Y	-0-		-0-
05	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	193	1	3010	2	Y	-0-		-0-
06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	156	1	3044	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	3658 X	1450	-0-	-2208	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-		-0-
08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	212	1	4327	2	Y	-0-		-0-
-----													
TERRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187990	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12782 - 13293	
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-		-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-		-0-
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	49	1	766	2	N	-0-		-0-
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	29	1	560	2	N	-0-		-0-
07	837 N	637	-0-	-200	-0-	27	1	610	2	N	-0-		-0-
08	806 N	800	-0-	-6	-0-	37	1	763	2	N	-0-		-0-
-----													
TERRY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	188732	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12585 - 12718	
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	80	1	1475	2	Y	-0-		-0-
04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	76	1	1359	2	Y	-0-		-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	2	Y	-0-		-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	871	-0-	-617	-0-	36	1	835	2	Y	-0-		-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	Y	-0-		-0-
-----													
TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12414 - 12569	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	Y	-0-		-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	-0-		-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	Y	-0-		-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	57	1	1101	2	Y	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	2	Y	-0-		-0-
08	961 N	490	-0-	-471	-0-	23	1	467	2	Y	-0-		-0-
-----													
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	12354 - 12565	
03	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	76	1	1402	2	Y	-0-		-0-
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-		-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	2	Y	-0-		-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1171	-0-	-379	-0-	49	1	1122	2	Y	-0-		-0-
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	Y	-0-		-0-
-----													
ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12696 - 12832	
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257										COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12646 - 12767
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	682 N	643	-0-	-39	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			-0-	
04	600 N	489	-0-	-111	-0-	26	1	463	2	Y	-0-			-0-	
05	682 N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			-0-	
06	630 N	508	-0-	-122	-0-	25	1	483	2	Y	-0-			-0-	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	Y	-0-			-0-	
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	30	1	614	2	Y	-0-			-0-	
-----															
MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537										COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11990 - 12236
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-	
-----															
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538										COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	12408 - 12848
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-	
-----															
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624										COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	12426 - 12635
03	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	61	1	1136	2	Y	-0-			-0-	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-			-0-	
05	1178 N	889	-0-	-289	-0-	54	1	835	2	Y	-0-			-0-	
06	1170 N	978	-0-	-192	-0-	48	1	930	2	Y	-0-			-0-	
07	899 N	886	-0-	-13	-0-	37	1	849	2	Y	-0-			-0-	
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-			-0-	
-----															
MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638										COMPL. DATE	08/31/2002	TOTAL DEPTH	13416	PERF.	13145 - 13250
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-	
-----															
FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156										COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12386 - 12512
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	63	1	1176	2	N	-0-			-0-	
04	1080 N	457	-0-	-623	-0-	24	1	433	2	N	-0-			-0-	
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	72	1	1126	2	N	-0-			-0-	
06	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	52	1	1020	2	N	-0-			-0-	
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	N	-0-			-0-	
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	2	N	-0-			-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----										
HILL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445
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-
-----										
HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11688 - 11910
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-
-----										
WEBB				WELL #: 1	RRCID -> 182741	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11290 - 11397
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
-----										
HILL RANCH UNIT 8				WELL #: 1	RRCID -> 184634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11810 - 12137
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-
-----										
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-	-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-
-----										
WARD-WHEELER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11871	PERF.11502 - 11655
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
HILL RANCH UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 186431		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----												
HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 186617		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615				
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-
-----												
ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184				
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-
-----												
SANDERS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
-----												
HILL "H"		WELL #: 1		RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660				
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-
-----												
SANDERS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101				
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008  
 HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

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-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

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-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-					16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-					16
08	341 N	231	-0-	-110	-0-		231	3		N	-0-					16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

-----													
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1		RRCID -> 203091		COMPL. DATE 06/29/2004		TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
-----													
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 203344		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 12222 PERF.11980 - 11990			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-		6	
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		6	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6	
*07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-		6	
08	1023 N	701	-0-	-322	-0-	701	3		N	-0-		6	
-----													
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2		RRCID -> 205124		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140			
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-	
-----													
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 205511		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		-0-	
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-		-0-	
*08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-		-0-	
-----													
W & L DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 229234		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831			
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	603	3	2 9	N	2		140	
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2 9	N	2		142	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	3	2 9	N	2		144	
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20 9	N	18		162	
07	868 N	661	-0-	-207	-0-	649	3	12 9	N	11		173	
08	1488 N	689	-0-	-799	-0-	689	3		N	-0-		173	
-----													
O RYAN OIL AND GAS STEWARD		WELL #:		617042		1		RRCID -> 243031		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114	
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-		-0-	
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-	
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042																	
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-						
04	12 N	4	-0-	-8	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-						
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-						
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-						
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-						
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-				-0-						
OWENS GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072	
03	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-						
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-						
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-						
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-						
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	3		N	-0-				-0-						
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	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	868 N	551	-0-	-317	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-						
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-						
05	775 N	8	-0-	-767	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-						
06	540 N	272	-0-	-268	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-						
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	35	3		N	-0-				-0-						
*08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-				-0-						
BOON-OWENS GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	267007	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11606 - 11680	
03	496 N	321	-0-	-175	-0-	-0-	321	3		N	-0-				-0-						
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	-0-	46	3		N	-0-				-0-						
05	434 N	5	-0-	-429	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-						
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	-0-	158	3		N	-0-				-0-						
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3		N	-0-				-0-						
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-				-0-						
STROUD PETROLEUM, INC.												828082	WELL #:	1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743
MCLEOD												WELL #:	1	RRCID ->	213647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12542 - 12743	
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-				-0-						
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-				-0-						
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3293	2		N	-0-				-0-						
06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-	2870	2		N	-0-				-0-						
07	2480 X	2228	-0-	-252	-0-	-0-	2228	2		N	-0-				-0-						
08	2480 X	419	-0-	-2061	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-						
STEWARD												WELL #:	1	RRCID ->	216780	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12808	PERF.12410 - 12582	
03	2108 N	1550	-0-	-558	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-						
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-				-0-						
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-				-0-						
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-				-0-						
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839	2		N	-0-				-0-						
08	2604 N	2141	-0-	-463	-0-	-0-	2141	2		N	-0-				-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			2
04		1350 X	892	-0-	-458	-0-	892	2		N	-0-			2
05		1395 X	312	-0-	-1083	-0-	312	2		N	-0-			2
06		1350 N	328	-0-	-1022	-0-	328	2		N	-0-			2
07		930 N	250	-0-	-680	-0-	250	2		N	-0-			2
08		310 N	9	-0-	-301	-0-	9	2		N	-0-			2
-----														
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664														
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
-----														
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000														
03		558 N	369	-0-	-189	-0-	369	2		N	-0-			-0-
04		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
05		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
07		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
-----														
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840														
03		1023 N	706	-0-	-317	-0-	706	2		N	-0-			112
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-			112
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			112
06		690 N	513	-0-	-177	-0-	513	2		N	-0-			112
07		1023 N	600	-0-	-423	-0-	600	2		N	-0-			112
08		682 N	450	-0-	-232	-0-	450	2		N	-0-			112
-----														
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917														
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	496	-0-	-868	-0-	496	2		N	-0-			-0-
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-
07		806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2		N	-0-			-0-
08		496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2		N	-0-			-0-
-----														
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820														
03		341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05		341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07		279 N	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08		310 N	110	-0-	-200	-0-	110	2		N	-0-			-0-
-----														
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703														
03		1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753	2		N	-0-			25
04		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2		N	-0-			25
05		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			25
06		1710 N	1709	-0-	-1	-0-	1709	2		N	-0-			25
07		2914 N	2033	-0-	-881	-0-	2033	2		N	-0-			25
08		2356 N	1895	-0-	-461	-0-	1895	2		N	-0-			25

-----														
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082														
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		1 N		1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826														
03		1581 N	1104	-0-	-477	-0-		47	1	1057	2	Y	-0-	17
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		69	1	1364	2	Y	-0-	17
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-	17
06		3000 N	4729	-0-	1729	1729		136	1	4593	2	Y	-0-	17
07		3100 N	3929	-0-	829	2558		125	1	3804	2	Y	-0-	17
08		3100 N	2977	-0-	-123	2435		100	1	2877	2	Y	-0-	17
-----														
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
03		744 N	489	-0-	-255	-0-		489	2			N	-0-	182
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-		545	2			N	-0-	182
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-	182
06		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2			N	-0-	182
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-	182
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		1417	2			N	-0-	182
-----														
CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815														
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86	2			N	-0-	-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2			N	-0-	-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2			N	-0-	-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-		76	2			N	-0-	-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2			N	-0-	-0-
08		93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2			N	-0-	-0-
-----														
WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391														
03		558 N	234	-0-	-324	-0-		10	1	224	2	Y	-0-	95
04		750 N	404	-0-	-346	-0-		19	1	385	2	Y	-0-	95
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-	95
06		657 N	657	-0-	-0-	-0-		19	1	638	2	Y	-0-	95
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-		20	1	621	2	Y	-0-	95
08		620 N	620	-0-	-0-	-0-		21	1	599	2	Y	-0-	95
-----														
MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275														
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-		54	1	1220	2	Y	-0-	143
04		600 N	230	-0-	-370	-0-		11	1	219	2	Y	-0-	143
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-						Y	-0-	143
06		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-		60	1	2007	2	Y	-0-	143
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		53	1	1614	2	Y	-0-	143
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		50	1	1447	2	Y	-0-	143



NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 -	12580	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		682 N	397	-0-	-285	-0-	17 1	380 2	Y	-0-			-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
06		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	65 1	2192 2	Y	-0-			-0-
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	24 1	719 2	Y	-0-			-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	32 1	907 2	Y	-0-			-0-
-----													
BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014 -	12175	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-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-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117404	COMPL. DATE	02/06/2000	TOTAL DEPTH	13170	PERF.12425 -	12554	
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-
-----													
MANAHAN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	181489	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11092 -	12250	
03	2263 N	1783	-0-	-480	-0-	76 1	1707 2	Y	-0-				-0-
04	2190 N	260	-0-	-1930	-0-	12 1	248 2	Y	-0-				-0-
05	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-
06	1740 N	227	-0-	-1513	-0-	7 1	220 2	Y	-0-				-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14 1	417 2	Y	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8 1	242 2	Y	-0-				-0-
-----													
IVY, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	190002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12372 -	12766	
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-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	190843	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12138 -	12628	
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	739 2	Y	-0-				-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	35 1	690 2	Y	-0-				-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-				-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	41 1	1384 2	Y	-0-				-0-
07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	56 1	1706 2	Y	-0-				-0-
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	50 1	1434 2	Y	-0-				-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		3	RRCID ->	193546	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11860 -	12340	
03	3999 X	3416	-0-	-583	-0-	145 1	3271 2	Y	-0-				-0-
04	3870 X	3385	-0-	-485	-0-	162 1	3223 2	Y	-0-				-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-				-0-
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	123 1	4150 2	Y	-0-				-0-
07	3751 X	3081	-0-	-670	-0-	98 1	2983 2	Y	-0-				-0-
08	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	107 1	3073 2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILLIFORD "E"				WELL #: 5	RRCID -> 195649	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 12620	PERF.12108	- 12380			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4650 X	3707	-0-	-943	-0-	157 1	3550 2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	1020	-0-	-3480	-0-	49 1	971 2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			-0-
06	4320 X	3960	-0-	-360	-0-	114 1	3846 2	Y	-0-			-0-
07	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	172 1	5228 2	Y	-0-			-0-
08	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	173 1	4963 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "E"				WELL #: 4	RRCID -> 195650	COMPL. DATE 04/12/2003	TOTAL DEPTH 12585	PERF.12106	- 12380			
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	295 1	6657 2	Y	-0-			-0-
04	6180 X	2597	-0-	-3583	-0-	125 1	2472 2	Y	-0-			-0-
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-			-0-
06	6990 X	6876	-0-	-114	-0-	198 1	6678 2	Y	-0-			-0-
07	7223 X	5583	-0-	-1640	-0-	178 1	5405 2	Y	-0-			-0-
08	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	280 1	8051 2	Y	-0-			-0-
-----												
IVY, JIM				WELL #: 2	RRCID -> 196569	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 12894	PERF.12710	- 12730			
03	2325 X	839	-0-	-1486	-0-	36 1	803 2	Y	-0-			-0-
04	2250 X	184	-0-	-2066	-0-	9 1	175 2	Y	-0-			-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-			-0-
06	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	59 1	1984 2	Y	-0-			-0-
07	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	90 1	2749 2	Y	-0-			-0-
08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	120 1	3447 2	Y	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD "E"				WELL #: 6	RRCID -> 197868	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 12632	PERF.12118	- 12380			
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	56 1	1261 2	Y	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	51 1	1014 2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	63 1	2139 2	Y	-0-			-0-
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	55 1	1682 2	Y	-0-			-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	48 1	1370 2	Y	-0-			-0-
-----												
MANAHAN "A"				WELL #: 4	RRCID -> 199038	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 12426	PERF.11976	- 12210			
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
-----												
MANAHAN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 199253	COMPL. DATE 10/02/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11990	- 12220			
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-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #: 3	RRCID -> 200103	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 12753	PERF.12500	- 12520			
03	1302 N	129	-0-	-1173	-0-	5 1	124 2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			-0-
06	3000 N	3034	-0-	34	34	87 1	2947 2	Y	-0-			-0-
07	2425 N	2391	-0-	-34	-0-	76 1	2315 2	Y	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	44 1	1271 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MANAHAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 200730		COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	12176 - 12196	
M	O	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		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	54 1	1212 2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	176	-0-	-1204	-0-	8 1	168 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3516	-0-	516	516	101 1	3415 2	Y	-0-			-0-
07		2495 N	1979	-0-	-516	-0-	63 1	1916 2	Y	-0-			-0-
08		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55 1	1575 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"		WELL #:		8	RRCID -> 202854		COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	12157 - 12450	
03		3100 N	4066	-0-	966	966	172 1	3894 2	Y	-0-			-0-
04		2614 N	1648	-0-	-966	-0-	79 1	1569 2	Y	-0-			-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	154 1	5200 2	Y	-0-			-0-
07		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	117 1	3563 2	Y	-0-			-0-
08		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	73 1	2090 2	Y	-0-			-0-
-----													
EPPES "B"		WELL #:		3	RRCID -> 203979		COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12300 - 12496	
03		727 N	727	-0-	-0-	-0-	31 1	696 2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	553	-0-	-647	-0-	27 1	526 2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
06		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	81 1	2734 2	Y	-0-			-0-
07		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	53 1	1618 2	Y	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	54 1	1548 2	Y	-0-			-0-
-----													
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID -> 203982		COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12140 - 12490	
03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	19 1	429 2	Y	-0-			-0-
04		540 N	381	-0-	-159	-0-	18 1	363 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	43 1	1459 2	Y	-0-			-0-
07		403 N	311	-0-	-92	-0-	10 1	301 2	Y	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	12 1	355 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID -> 205546		COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12340 - 12560	
03		1922 N	692	-0-	-1230	-0-	29 1	663 2	Y	-0-			-0-
04		990 N	175	-0-	-815	-0-	8 1	167 2	Y	-0-			-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
06		3000 N	3357	-0-	357	357	97 1	3260 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	2804	-0-	-296	61	89 1	2715 2	Y	-0-			-0-
08		2271 N	2210	-0-	-61	-0-	74 1	2136 2	Y	-0-			-0-
-----													
EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID -> 205789		COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.	12228 - 12620	
03		2666 X	1242	-0-	-1424	-0-	53 1	1189 2	Y	-0-			-0-
04		2400 X	682	-0-	-1718	-0-	33 1	649 2	Y	-0-			-0-
05		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
06		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	76 1	2577 2	Y	-0-			-0-
07		1891 X	1366	-0-	-525	-0-	43 1	1323 2	Y	-0-			-0-
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	106 1	3057 2	Y	-0-			-0-
-----													
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 205790		COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12793	PERF.	11004 - 12570	
03		2542 X	559	-0-	-1983	-0-	24 1	535 2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	720	-0-	-1740	-0-	35 1	685 2	Y	-0-			-0-
05		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
06		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	139 1	4696 2	Y	-0-			-0-
07		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	91 1	2771 2	Y	-0-			-0-
08		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	97 1	2782 2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
BLOUNT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205792		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 206061		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650			
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	13	1	298	2	Y	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	Y	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	Y	-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	2	Y	-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 209672		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360			
03	2449 X	572	-0-	-1877	-0-	24	1	548	2	Y	-0-
04	1860 X	596	-0-	-1264	-0-	29	1	567	2	Y	-0-
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-
06	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	43	1	1460	2	Y	-0-
07	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	57	1	1725	2	Y	-0-
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	2	Y	-0-
-----											
CULLUM		WELL #: 2		RRCID -> 212906		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270			
03	2790 X	1713	-0-	-1077	-0-	73	1	1640	2	Y	-0-
04	2010 X	787	-0-	-1223	-0-	38	1	749	2	Y	-0-
05	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	108	1	3642	2	Y	-0-
07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	97	1	2958	2	Y	-0-
08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 212908		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604			
03	3038 X	1358	-0-	-1680	-0-	58	1	1300	2	Y	-0-
04	1680 X	295	-0-	-1385	-0-	14	1	281	2	Y	-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-
06	2430 X	2200	-0-	-230	-0-	63	1	2137	2	Y	-0-
07	2511 X	1904	-0-	-607	-0-	61	1	1843	2	Y	-0-
08	1364 X	1244	-0-	-120	-0-	42	1	1202	2	Y	-0-
-----											
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 216983		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330			
03	1705 X	909	-0-	-796	-0-	909	2			Y	-0-
04	1200 X	520	-0-	-680	-0-	520	2			Y	-0-
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-
07	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-
08	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-
-----											
METZGAR		WELL #: 1		RRCID -> 217857		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604	
03	1457 X	550	-0-	-907	-0-	23	1	527	2	Y	-0-
04	1410 X	662	-0-	-748	-0-	32	1	630	2	Y	-0-
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-
06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	51	1	1703	2	Y	-0-
07	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	58	1	1755	2	Y	-0-
08	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	55	1	1587	2	Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896	- 12396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		4371 X	4255	-0-	-116	-0-	180 1	4075 2	Y	-0-		-0-
04		4230 X	1905	-0-	-2325	-0-	91 1	1814 2	Y	-0-		-0-
05		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-		-0-
06		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	145 1	4897 2	Y	-0-		-0-
07		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	152 1	4621 2	Y	-0-		-0-
08		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	171 1	4928 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	217927	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12812	PERF.12286	- 12646
03		2294 X	895	-0-	-1399	-0-	38 1	857 2	Y	-0-		-0-
04		2220 X	1191	-0-	-1029	-0-	57 1	1134 2	Y	-0-		-0-
05		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		-0-
06		5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	151 1	5084 2	Y	-0-		-0-
07		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	116 1	3525 2	Y	-0-		-0-
08		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	81 1	2328 2	Y	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #:		11	RRCID ->	218104	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11928	- 12472
03		4340 X	3570	-0-	-770	-0-	151 1	3419 2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	1647	-0-	-2493	-0-	79 1	1568 2	Y	-0-		-0-
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-		-0-
06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	120 1	4052 2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	3744	-0-	-100	-0-	119 1	3625 2	Y	-0-		-0-
08		3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	121 1	3469 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	218105	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624
03		2139 N	921	-0-	-1218	-0-	39 1	882 2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	740	-0-	-1060	-0-	36 1	704 2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-
06		3000 N	3496	-0-	496	496	101 1	3395 2	Y	-0-		-0-
07		2895 N	2399	-0-	-496	-0-	76 1	2323 2	Y	-0-		-0-
08		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	67 1	1935 2	Y	-0-		-0-
-----												
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	218856	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	31	-0-	-149	-0-	1 1	30 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
06		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	38 1	1286 2	Y	-0-		-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	10 1	317 2	Y	-0-		-0-
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	6 1	187 2	Y	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD "E"		WELL #:		10	RRCID ->	221028	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404
03		496 N	337	-0-	-159	-0-	14 1	323 2	Y	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 1	488 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-
06		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	41 1	1384 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	16 1	495 2	Y	-0-		-0-
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	9 1	273 2	Y	-0-		-0-
-----												
METZGAR		WELL #:		2	RRCID ->	224257	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560
03		372 N	260	-0-	-112	-0-	11 1	249 2	Y	-0-		-0-
04		510 N	174	-0-	-336	-0-	8 1	166 2	Y	-0-		-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	38 1	1275 2	Y	-0-		-0-
07		593 N	593	-0-	-0-	-0-	19 1	574 2	Y	-0-		-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 2	Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"				WELL #: 9	RRCID -> 230804	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 12635	PERF.11946	- 12470				
M	O	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		8339 X	6496	-0-	-1843	-0-	275 1	6221 2	Y	-0-			1
04		8070 X	4036	-0-	-4034	-0-	194 1	3842 2	Y	-0-			1
05		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-			Y	-0-			1
06		7260 X	6416	-0-	-844	-0-	185 1	6231 2	Y	-0-			1
07		7502 X	6064	-0-	-1438	-0-	193 1	5871 2	Y	-0-			1
08		6510 X	5143	-0-	-1367	-0-	173 1	4970 2	Y	-0-			1
-----													
WILLIFORD "E"				WELL #: 12	RRCID -> 231221	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 12585	PERF.11854	- 12382				
03		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	96 1	2176 2	Y	-0-			-0-
04		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	52 1	1025 2	Y	-0-			-0-
05		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
06		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	48 1	1632 2	Y	-0-			-0-
07		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	79 1	2417 2	Y	-0-			-0-
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	77 1	2210 2	Y	-0-			-0-
-----													
METZGAR				WELL #: 4	RRCID -> 233690	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 12635	PERF.11948	- 12390				
03		3720 X	2520	-0-	-1200	-0-	107 1	2413 2	Y	-0-			-0-
04		3600 X	951	-0-	-2649	-0-	46 1	905 2	Y	-0-			-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-			-0-
06		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	90 1	3032 2	Y	-0-			-0-
07		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	109 1	3314 2	Y	-0-			-0-
08		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	129 1	3718 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"				WELL #: 13	RRCID -> 233782	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 12645	PERF.11942	- 12410				
03		2046 N	793	-0-	-1253	-0-	34 1	759 2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	717	-0-	-933	-0-	34 1	683 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-			-0-
06		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	62 1	2103 2	Y	-0-			-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	45 1	1376 2	Y	-0-			-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	36 1	1034 2	Y	-0-			-0-
-----													
METZGAR				WELL #: 5	RRCID -> 233806	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 12745	PERF.11970	- 12550				
03		3193 X	427	-0-	-2766	-0-	18 1	409 2	Y	-0-			-0-
04		2460 X	775	-0-	-1685	-0-	37 1	738 2	Y	-0-			-0-
05		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			Y	-0-			-0-
06		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	124 1	4172 2	Y	-0-			-0-
07		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	132 1	4030 2	Y	-0-			-0-
08		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	83 1	2395 2	Y	-0-			-0-
-----													
WILLIFORD "E"				WELL #: 14	RRCID -> 234057	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 12634	PERF.11892	- 12360				
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-
-----													
METZGAR				WELL #: 3	RRCID -> 240285	COMPL. DATE 12/05/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.11930	- 12400				
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	18	-0-	-132	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	Y	-0-			-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 1	236 2	Y	-0-			-0-

-----												
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
03		4185 X	3308	-0-	-877	-0-	140 1	3168 2		Y	-0-	48
04		2760 X	679	-0-	-2081	-0-	33 1	646 2		Y	-0-	48
05		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				Y	-0-	48
06		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	93 1	3150 2		Y	-0-	48
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	124 1	3777 2		Y	-0-	48
08		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	127 1	3640 2		Y	-0-	48
-----												
WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480												
03		2077 X	1986	-0-	-91	-0-	84 1	1902 2		Y	-0-	-0-
04		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	116 1	2293 2		Y	-0-	-0-
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-				Y	-0-	-0-
06		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	106 1	3589 2		Y	-0-	-0-
07		2077 X	1925	-0-	-152	-0-	61 1	1864 2		Y	-0-	-0-
08		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	158 1	4538 2		Y	-0-	-0-
-----												
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518												
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010												
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-
-----												
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												
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-
-----												
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149												
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A												
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	429 2	1 9		N	1	11
04		660 N	582	-0-	-78	-0-	581 2	1 9		N	1	12
05		682 N	422	-0-	-260	-0-	421 2	1 9		N	1	13
06		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477 2	1 9		N	1	14
07		589 N	523	-0-	-66	-0-	522 2	1 9		N	1	15
08		434 N	416	-0-	-18	-0-	415 2	1 9		N	1	16

-----														
NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		//CONT.//		621149										
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036686	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4183 - 4185		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	11	-0-	-175	-0-		11 2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-		2 2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	036687	COMPL. DATE	04/16/1965	TOTAL DEPTH	4689	PERF. 4225 - 4232		
03	124 N	7	-0-	-117	-0-		7 2			N	-0-			1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			1
05	124 N	9	-0-	-115	-0-		9 2			N	-0-			1
06	7 N	2	-0-	-5	-0-		2 2			N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			1
-----														
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179		
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136 2			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-		141 2			N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-		153 2			N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-		93 2			N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2			N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-		142 2			N	-0-			-0-
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO. NAN-SU-GAIL GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	015492	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF. N/A		
03	651 N	407	-0-	-244	-0-		404 2	3 9	Y	3				32
04	870 N	372	-0-	-498	-0-		365 2	7 9	Y	6				38
05	496 N	371	-0-	-125	-0-		369 2	2 9	Y	2				40
06	390 N	301	-0-	-89	-0-		294 2	7 9	Y	6				46
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		569 2	4 9	Y	4	29 1			21
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-		683 2	2 9	Y	2				23
-----														
NAN-SU-GAIL GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 - 4400		
03	3503 X	1734	-0-	-1769	-0-		1720 2	14 9	Y	13				111
04	2820 X	2015	-0-	-805	-0-		1981 2	34 9	Y	31				142
05	3379 X	1958	-0-	-1421	-0-		1943 2	15 9	Y	14				156
06	3270 X	1201	-0-	-2069	-0-		1175 2	26 9	Y	24				180
07	3379 X	3201	-0-	-178	-0-		3178 2	23 9	Y	21	116 1			85
08	DLQ G-10	3824	-0-	3824	3824		3813 2	11 9	Y	10				95
-----														
REED, HUGH D., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245 - 4261		
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-		420 2	3 9	Y	3				35
04	360 N	340	-0-	-20	-0-		334 2	6 9	Y	5				40
05	372 N	314	-0-	-58	-0-		312 2	2 9	Y	2				42
06	360 N	198	-0-	-162	-0-		194 2	4 9	Y	4				46
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-		549 2	4 9	Y	4	29 1			21
08	DLQ G-10	783	-0-	783	783		781 2	2 9	Y	2				23



OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PHILLIPS, JACK L. CO.		//CONT.//		663109								
NAN-SU-GAIL GU #4		WELL #:		1		RRCID -> 015498		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	72 2	1 9	Y	1			6
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	83 2	1 9	Y	1			7
05	217 N	71	-0-	-146	-0-	71 2		Y	-0-			7
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	35 2	1 9	Y	1			8
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	106 2	1 9	Y	1	5 1		4
08	DLQ G-10	111	-0-	111	-0-	111 2		Y	-0-			4
-----												
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC				703201						CNTY: FREESTONE		
PITMAN, ROY		WELL #:		1		RRCID -> 037596		COMPL. DATE 06/03/1965		TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296		
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		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
FOLK GAS UNIT		WELL #:		5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120		
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-
-----												
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149						CNTY: FREESTONE		
WILLIFORD "E"		WELL #:		2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118		
03	403 N	199	-0-	-204	-0-	199 2		N	-0-			2
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 2		N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2 2		N	-0-			2
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
-----												
BROWNE GAS UNIT -C-		WELL #:		2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210		
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			11
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			11
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			11
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		N	-0-			11
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2		N	-0-			11
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-			11
-----												
BONNER, JIM B., JR. ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108		
03	403 N	231	-0-	-172	-0-	231 2		N	-0-			4
04	210 N	94	-0-	-116	-0-	94 2		N	-0-			4
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			4
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2 2		N	-0-			4
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			4
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			4

-----													
NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149													
PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-			7
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			7
05		155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2	N	-0-			7
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			7
-----													
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120													
-----													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
-----													
NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
1789 MANAGEMENT, LLC 100936													
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964													
-----													
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-			-0-
-----													
SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985													
-----													
03		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	2	Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2	Y	-0-			-0-
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	Y	-0-			-0-
08		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-			-0-
-----													
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006													
-----													
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	Y	-0-			-0-
-----													
SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976													
-----													
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936									
SIMS, ALTON		WELL #:		6U		RRCID -> 246659		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
SIMS, ALTON		WELL #:		5 U		RRCID -> 259675		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1813			N	-0-	-0-		
SIMS, ALTON		WELL #:		19		RRCID -> 284651		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968			
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-		
SIMS, ALTON		WELL #:		16		RRCID -> 284652		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965			
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-		
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-	-0-		
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-		
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2		N	-0-	-0-		
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-	-0-		
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-	-0-		
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		2		RRCID -> 293208		COMPL. DATE 05/07/2022		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442	
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-	38		
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	38		
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-	38		
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	38		
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	38		
08	248 N	6	-0-	-242	-0-	6	2		N	-0-	38		
VALENCE OPERATING COMPANY		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-		

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
SIMS, COLLIE		WELL #:		2	RRCID ->	179596	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 - 7456				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	
-----																
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)		WELL #:		1	RRCID ->	137930	COMPL. DATE	01/26/1991	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	11046 - 11114				
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-	
-----																
ARCO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	158161	COMPL. DATE	02/22/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10542 - 10772				
03	1550 N	1080	-0-	-470	-0-	1030	2	50	9	N	45				80	
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	2	19	9	N	17	9	8		88	
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	23	1	1793	2	N	4				92	
						4	9									
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	21	1	1767	2	N	153	187	1	10	8	48
						168	9									
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	24	1	1932	2	N	2					50
						2	9									
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	21	1	1794	2	N	13					63
						14	9									
-----																
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	162831	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	10496 - 10726				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				55	
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	1	162	2	N	-0-				55	
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	N	-0-				55	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	5	1	417	2	N	-0-				55	
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	389	2	N	-0-				55	
-----																
NEAL, G.		WELL #:		2	RRCID ->	163259	COMPL. DATE	04/07/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10486 - 10672				
03	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	47	1	1376	2	N	-0-				112	
04	1530 N	1374	-0-	-156	-0-	45	1	1329	2	N	-0-				112	
05	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	49	1	1343	2	N	-0-				112	
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	46	1	1268	2	N	-0-				112	
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	2	N	-0-				112	
08	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	47	1	1315	2	N	-0-				112	

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-			17
04	1230 N	831	-0-	-399	-0-	831	2			N	-0-			17
05	1116 N	804	-0-	-312	-0-	10	1	794	2	N	-0-			17
06	840 N	700	-0-	-140	-0-	8	1	692	2	N	-0-			17
07	868 N	753	-0-	-115	-0-	9	1	744	2	N	-0-			17
08	806 N	653	-0-	-153	-0-	8	1	645	2	N	-0-			17
-----														
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710						
03	3100 N	3027	-0-	-73	305	3027	2			N	-0-			202
04	2923 N	2618	-0-	-305	-0-	2612	2	6	9	N	5	4	8	203
05	2914 X	2666	-0-	-248	-0-	33	1	2631	2	N	2			205
						2	9							
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	39	1	3213	2	N	5	5	8	205
						6	9							
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	37	1	3019	2	N	-0-			205
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	41	1	3452	2	N	9			214
						10	9							
-----														
THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754						
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-
-----														
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-
-----														
BEST		WELL #: 3 C		RRCID -> 173941		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BEST				WELL #:	4	RRCID ->	175279	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740 - 10926		
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-
-----														
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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	567	2	80	9	N	73			142
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1035	2	7	9	N	6			148
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	9	1	722	2	N	-0-			148
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	N	-0-			148
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	11	1	913	2	N	-0-			148
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	14	1	1129	2	N	-0-			148
-----														
BEST				WELL #:	5	RRCID ->	194228	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10690 - 11056		
03	1860 N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-			111
04	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1669	2	15	9	N	14	2	8	123
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	21	1	1660	2	N	3			126
						3	9							
06	1590 N	1577	-0-	-13	-0-	19	1	1554	2	N	4	4	8	126
						4	9							
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	21	1	1707	2	N	-0-			126
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	N	-0-			126

OIL AND GAS DIVISION

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		6	RRCID ->	194641	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10640 - 10862			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03		1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-	172	
04		1740 N	1703	-0-	-37	-0-	1703	2			N	-0-	172	
05		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	23	1	1811	2	N	-0-	172	
06		1710 N	1676	-0-	-34	-0-	20	1	1656	2	N	-0-	172	
07		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	24	1	1989	2	N	-0-	172	
08		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	22	1	1875	2	N	-0-	172	
-----														
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	197490	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10508 - 10684			
03		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-	8	
04		480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-	8	
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	-0-	8	
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	5	1	413	2	N	-0-	8	
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	6	1	456	2	N	-0-	8	
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	5	1	438	2	N	-0-	8	
-----														
THORNTON, SARAH		WELL #:		3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	12120	PERF.10946 - 11146			
03		527 N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-	199	
04		450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-	199	
05		434 N	323	-0-	-111	-0-	4	1	319	2	N	-0-	199	
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	5	1	426	2	N	-0-	199	
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	6	1	461	2	N	-0-	199	
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	5	1	433	2	N	-0-	199	
-----														
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258906	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10848 - 11028			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	176549	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10040 - 10112			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	15	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	15	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	15	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	15	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	15	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	15	
-----														
NEWARK, EAST (ATOKA 1)		WELL #:		G 1	RRCID ->	193230	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	7204	PERF. 3340 - 3374			
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-														





NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT  
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060  
 INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345  
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

03	SWR	10	1000	-0-	1000	13652	1000	2	N	-0-	-0-
04	SWR	10	964	-0-	964	14616	964	2	N	-0-	-0-
05	SWR	10	962	-0-	962	15578	962	2	N	-0-	-0-
06	SWR	10	849	-0-	849	16427	849	2	N	-0-	-0-
07	SWR	10	845	-0-	845	17272	845	2	N	-0-	-0-
08	SWR	10	822	-0-	822	18094	822	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-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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 #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345  
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

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

WALSH & WATTS, INC. 895060  
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 & WATTS, INC.		//CONT.// 895060								
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 244654		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2	N	-0-		-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2	N	-0-		-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 2A)		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814		
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2	N	-0-		-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291		
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2	N	-0-		-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-		-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WALSH & WATTS, INC.				895060											
INDIAN CREEK				WELL #: B 5	RRCID ->	233675	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2982	-	3562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	527 N	507	-0-	-20	-0-		507	2	N	-0-					-0-
04	510 N	447	-0-	-63	-0-		447	2	N	-0-					-0-
05	527 N	442	-0-	-85	-0-		442	2	N	-0-					-0-
06	480 N	468	-0-	-12	-0-		468	2	N	-0-					-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-		488	2	N	-0-					-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489	2	N	-0-					-0-
INDIAN CREEK				WELL #: B 8	RRCID ->	233805	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3704	PERF.	3516	-	3568	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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	996 N	996	-0-	-0-	-0-		996	2	N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-		915	2	N	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	2	N	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965	2	N	-0-					-0-
07	961 N	936	-0-	-25	-0-		936	2	N	-0-					-0-
08	930 N	914	-0-	-16	-0-		914	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)										65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
WALSH & WATTS, INC.										//CONT.// 895060							
INDIAN CREEK										WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1689			N	NO RPT			-0-			
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)										65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC										100345							
INDIAN CREEK										WELL #: G 1		RRCID -> 192566		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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 #: D 1		RRCID -> 192853		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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 1 C		RRCID -> 196388		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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 1		RRCID -> 198871		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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 -> 199717		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
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						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345												
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID ->	253907	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	7274	PERF.	3520 - 3586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID ->	253916	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	3275 - 3627			
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-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID ->	254285	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	3463 - 3582			
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-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF.	3404 - 3591			
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-			-0-
07	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060												
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-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)		65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID ->	196556	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	4996 - 5488			
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)												
BKV NORTH TEXAS, LLC												
INDIAN CREEK												
WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

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

  

INDIAN CREEK												
WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390												
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2				N	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2				N	-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				N	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2				N	-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-					N	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

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-						N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

  

TEP BARNETT USA, LLC												
SOUTH LAKE												
WELL #: 842986 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A												
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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2024

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//	65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.			895060								
INDIAN CREEK		WELL #:	C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	3240 - 4674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	523	2	N	-0-		-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	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-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)			65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345								
INDIAN CREEK		WELL #:	L 1	RRCID ->	191579	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	7188	PERF.	5308 - 5374
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 ->	199718	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5452 - 5502
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 #:	R 1	RRCID ->	199992	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5432 - 5466
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	Q 1	RRCID ->	201701	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	5442 - 5488
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT		-0-



NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345							
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

  

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199655		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (BEND CONGLOMERATE)		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620								
MCFARLAND		WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740		
03	10199 X	7178	-0-	-3021	-0-	1291 1	5873 2	N	13	17
04	9870 X	7548	-0-	-2322	-0-	1400 1	6140 2	N	7	11
05	9486 X	7585	-0-	-1901	-0-	1462 1	6116 2	N	6	17
06	8190 X	6518	-0-	-1672	-0-	1368 1	5150 2	N	-0-	17
07	8463 X	7349	-0-	-1114	-0-	1330 1	6019 2	N	-0-	17
08	7812 X	7365	-0-	-447	-0-	1356 1	6008 2	N	1	18

  

MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682		
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	42 1	1184 2	N	-0-	50
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	43 1	1142 2	N	-0-	50
05	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	43 1	1109 2	N	-0-	50
06	1200 N	959	-0-	-241	-0-	41 1	918 2	N	-0-	50
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	55 1	1004 2	N	-0-	50
08	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	52 1	1013 2	N	-0-	50

  

MCFARLAND		WELL #: F 1		RRCID -> 275734		COMPL. DATE 11/29/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

  

MCFARLAND		WELL #: A 3		RRCID -> 276965		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: TARRANT				
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620														
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014										TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5678 - 5690	
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-
BRG LONE STAR LTD. OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5945	
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
07		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021										TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5932 - 5940	
03		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
05		4402 X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
06		4260 X	4068	-0-	-192	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
07		4402 X	4148	-0-	-254	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
08		4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023										TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5821 - 5833	
03		7068 X	5306	-0-	-1762	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
04		6330 X	5074	-0-	-1256	-0-	5074	2		N	-0-			-0-
05		6262 X	5043	-0-	-1219	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
06		5760 X	4753	-0-	-1007	-0-	4753	2		N	-0-			-0-
07		5735 X	4644	-0-	-1091	-0-	4644	2		N	-0-			-0-
08		5301 X	4500	-0-	-801	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 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-
EAGLERIDGE OPERATING, LLC HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011										TOTAL DEPTH	8529	PERF.	5769 - 5780	
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-

-----												
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462												
POTTER A WELL #: 4 RRCID -> 290470 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6065 - 6204												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M		
03	961 N	833	-0-	-128	-0-	833	2			N	-0-	-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	-0-
-----												
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 290512 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6148 - 6220												
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-	-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	-0-
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
06	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
07	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-	-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	-0-
-----												
DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902												
03	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			N	-0-	-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-	-0-
05	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653	2			N	-0-	-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
07	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1292	2			N	-0-	-0-
08	1643 N	1377	-0-	-266	-0-	1377	2			N	-0-	-0-
-----												
NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT												
BKV BARNETT, LLC 072504												
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448												
03	744 N	559	-0-	-185	-0-	559	2			Y	-0-	-0-
04	690 N	539	-0-	-151	-0-	539	2			Y	-0-	-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	2			Y	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-	-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-	-0-
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-	-0-
-----												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171												
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-	-0-
04	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	1118	2			N	-0-	-0-
05	1457 N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			N	-0-	-0-
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-	-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
05	279 N	234	-0-	-45	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 3	N	-0-		-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0		
03	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 3	N	-0-		-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-		-0-
08	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
-----										
GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403		
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-		-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
-----										
OLIVER 'A' UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 3162 - 3182		
03	4433 X	3916	-0-	-517	-0-	3916 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3769	-0-	-385	-0-	3769 2	N	-0-		-0-
06	3900 X	3608	-0-	-292	-0-	3608 2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3583	-0-	-447	-0-	3583 2	N	-0-		-0-
08	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3632 2	N	-0-		-0-
-----										
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374		
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C								
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		11
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	N	-0-		11
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		11
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-		11
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		11
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2	N	-0-		11
-----										
ALLISTON		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622		
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2	N	-0-		-0-	
04	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396 2	N	-0-		-0-	
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437 2	N	-0-		-0-	
06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	1389 2	N	-0-		-0-	
07	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1419 2	N	-0-		-0-	
08	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403 2	N	-0-		-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466			
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
04	570 N	493	-0-	-77	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	493 2	N	-0-		-0-	
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2	N	-0-		-0-	
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: P 1 C		RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624			
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-		-0-	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		-0-	
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		-0-	
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-	
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2	N	-0-		-0-	
08	1333 N	1332	-0-	-1	-0-	1332 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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-		-0-	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-	
07	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
08	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 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	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-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT  
 BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345  
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WALSH & WATTS, INC. 895060  
 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	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-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3290 - 3654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3212 - 3488	
03	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	2	N	-0-	-0-	-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2	N	-0-	-0-	-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3340 - 3380	
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	-0-	-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-	-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3224 - 3266	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 3099 - 3132	
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D									
03	4929 X	4374	-0-	-555	-0-	4374	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	4156	-0-	-524	-0-	4156	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	4152	-0-	-560	-0-	4152	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4410 X	3943	-0-	-467	-0-	3943	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4557 X	3918	-0-	-639	-0-	3918	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4371 X	3700	-0-	-671	-0-	3700	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
360 MINING, INC.		953494		RRCID -> 287918		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3098 - 3154	
WALKING 'T'		WELL #: 3									
03	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1)		65280 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 200306		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345													
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-
WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
O. L. HILL (WOODBINE)		66395 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467													
BAXTER, RUBY C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 197811		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505							
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-



-----												
O. L. HILL (WOODBINE)		//CONT.//		66395 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NAVARRO	
GEMINI ENERGY, INC.				298913								
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	175549	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	3428 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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-
-----												
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ROBERTSON	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
MCGREW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181602	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	15876	PERF.	15484 - 15547
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)				67102 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	154880	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	9738 - 10392
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SIMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160959	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9146 - 9975
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	171749	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9458 - 9564
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-
-----												
OLETHA (PETTIT)				67102 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
MASON, LULA		WELL #:		10	RRCID ->	176749	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7277 - 7496
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1844	3	8	9	Y	7	27
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1762	3	8	9	Y	7	34
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2209	3	13	9	Y	12	46
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1625	3	13	9	Y	12	58
*07	3100 N	3656	-0-	556	556	3656	3			Y	-0-	58
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT	58

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512								
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-
-----																
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-					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-
-----																
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-					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-
-----																
KING		WELL #: 1		RRCID -> 241516		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286								
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-
-----																
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-					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-
-----																
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-					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-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.// 67102 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710										
HENNDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----												
BAKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362				
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462				
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	13	-0-	13	14	13 2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	41	-0-	41	55	41 2	Y	-0-			-0-
06	156	X	101	-0-	-55	-0-	101 2	Y	-0-			-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
-----												
GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440				
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	Y	-0-			-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2442	-0-	-224	-0-	2442 2	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2123	-0-	-337	-0-	2123 2	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407 2	Y	-0-			-0-
08	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	2404 2	Y	-0-			-0-
-----												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468				
03	14B2	EXT	16	-0-	16	73	16 2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	9	-0-	9	82	9 2	Y	-0-			-0-
06	86	X	4	-0-	-82	-0-	4 2	Y	-0-			-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	Y	-0-			-0-

OLETHA (RODESSA)		67102 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
HENNDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6848 - 6854							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
YARBROUGH TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213 PERF. 6758 - 6763							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
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-
-----																
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-
-----																
OLETHA (TRAVIS PEAK)		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		100710														
MASON, LULA		WELL #:	2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 7236 - 8956							
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					1
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
HENNDERSON, HAZEL		WELL #:	1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898 PERF. 8588 - 8778							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
MASON, LULA		WELL #: 3		RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
-----											
MASON, LULA		WELL #: 4		RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048			
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		3
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-		3
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	Y	-0-		3
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	Y	-0-		3
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 2		RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232			
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	Y	-0-		-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	-0-		-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2 9	Y	2	2
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2 9	Y	2	4
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
-----											
MASON, LULA		WELL #: 5		RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120			
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-		3
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		3
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	Y	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261			
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576			
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1 9	Y	1	15
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1 9	Y	1	16
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2 9	Y	2	18
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2 9	Y	2	20
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-	20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20
-----											
YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274	
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-

-----												
OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710										
YARBROUGH TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		Y	-0-		24
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-		24
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1 9	Y	1		25
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1 9	Y	1		26
*07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1 9	Y	1		27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
-----												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
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-	54496			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496			Y	NO RPT		-0-
-----												
MASON, LULA		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038			
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1997	3	2 9	Y	2		28
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2392	3	2 9	Y	2		30
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1580	3	3 9	Y	3		33
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	846	3	3 9	Y	3		36
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	3	3 9	Y	3		39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		39
-----												
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-		3
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		3
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		3
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
-----												
BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870			
03	219 N	23	-0-	-196	-0-	23	3		Y	-0-		59
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		59
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		59
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		59
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-		59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		59
-----												
HENDERSON, R.L. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 153303		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732			
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-		21
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-		21
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		21
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-		21
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-		21
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 156084		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-		1
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	Y	-0-		1
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	Y	-0-		1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-		1
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	Y	-0-		1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1
-----										
YARBROUGH TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 156211		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852		
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	810 3	1 9 Y	1		16
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	462 3	1 9 Y	1		17
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 3	1 9 Y	1		18
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	322 3	1 9 Y	1		19
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299 3	1 9 Y	1		20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		20
-----										
KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920		
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	Y	-0-		64
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	Y	-0-		64
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	Y	-0-		64
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	-0-		64
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	Y	-0-		64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		64
-----										
SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SIMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170491		COMPL. DATE 10/25/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
SIMS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980		
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
*07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710								
ARCHER-BATTLE		WELL #: 5		RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-		-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	Y	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	Y	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
YARBROUGH TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25	Y	NO RPT		-0-
-----										
WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746		
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-
-----										
MASON, LULA		WELL #: 12		RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478		
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1799 3	1 9	Y	1	22
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1358 3	1 9	Y	1	23
05	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1372 3	1 9	Y	1	24
06	971 X	971	-0-	-0-	-0-	970 3	1 9	Y	1	25
*07	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1003 3	1 9	Y	1	26
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT	26
-----										
YARBROUGH TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160		
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-	-0-
*07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
MASON, LULA		WELL #: 13		RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608		
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	5
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-	5
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
-----										
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710														
YARBROUGH TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496								
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-
-----																
HENDERSON, HAZEL		WELL #: 6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
ARCHER-BATTLE		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034								
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447								
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
-----																
MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357								
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					9
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					9
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	Y	1					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
-----																
YARBROUGH TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	42	-0-	42	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	42				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				Y	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 100710									
YARBROUGH TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 184446		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
					CODE	CODE			CODE	BALANCE	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-	1	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	1	
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-	1	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-	1	
*07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1	
-----											
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787			
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-	
-----											
KING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	1	
04	14B2 EXT	5	-0-	5	6	5	3	Y	-0-	1	
05	14B2 EXT	15	-0-	15	21	15	3	Y	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-	1	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT	1	
-----											
MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608			
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	3	2	9	Y	2
*07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	232	3	2	9	Y	2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14	
-----											
MASON, LULA		WELL #: 18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712			
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-	
-----											
MASON, LULA		WELL #: 17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626			
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	3	6	9	Y	5
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	9	Y	3
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	Y	5
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1534	3	6	9	Y	5
*07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2854	3	6	9	Y	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	62	
-----											
KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992			
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-	2	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	2	
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	2	
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-	2	
*07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	2	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2	

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
J. R. THOMASON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 250606	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9142	-	9803
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	3565 X	3275	-0-	-290	-0-	717	1	2558	2	N	-0-		165
04	3450 X	2466	-0-	-984	-0-	661	1	1805	2	N	-0-		165
05	3565 X	2256	-0-	-1309	-0-	546	1	1710	2	N	-0-		165
06	3180 X	1829	-0-	-1351	-0-	175	1	1654	2	N	-0-		165
07	3286 X	2490	-0-	-796	-0-	634	1	1856	2	N	-0-		165
08	3286 X	2108	-0-	-1178	-0-	658	1	1450	2	N	-0-		165
-----													
J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 250607	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9334	-	9840
03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	309	1	6353	2	N	-0-		-0-
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	288	1	5900	2	N	-0-		-0-
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	256	1	5264	2	N	-0-		-0-
06	11334 X	11334	-0-	-0-	-0-	579	1	10755	2	N	-0-		-0-
07	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	424	1	7895	2	N	-0-		-0-
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	347	1	6975	2	N	-0-		-0-
-----													
J R THOMASON GU		WELL #:		2	RRCID -> 257540	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9278	-	9562
03	1364 N	1162	-0-	-202	-0-	54	1	1108	2	N	-0-		-0-
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	36	1	727	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	842	-0-	-336	-0-	39	1	803	2	N	-0-		-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1213	2	N	-0-		-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	57	1	1055	2	N	-0-		-0-
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	33	1	666	2	N	-0-		-0-
-----													
L O NETTLES		WELL #:		1	RRCID -> 258178	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7360	-	7538
03	5270 X	5048	-0-	-222	-0-	264	1	4784	2	Y	-0-		-0-
04	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	269	1	4884	2	Y	41	13	28
						45	9						
05	5270 X	4441	-0-	-829	-0-	234	1	4175	2	Y	29	15	42
						32	9						
06	5100 X	4751	-0-	-349	-0-	270	1	4455	2	Y	24	33	33
						26	9						
07	5270 X	5007	-0-	-263	-0-	282	1	4671	2	Y	49	41	41
						54	9						
08	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	279	1	4978	2	Y	10	11	40
						11	9						
-----													
L O NETTLES		WELL #:		2	RRCID -> 271100	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	7311	-	7504
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	708	1	2580	2	N	-0-		-0-
04	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	701	1	2626	2	N	4	1	3
						4	9						
05	2945 X	991	-0-	-1954	-0-	299	1	689	2	N	3	2	4
						3	9						
06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	1	1	4
07	3441 X	973	-0-	-2468	-0-	560	1	407	2	N	5	6	3
						6	9						
08	3441 X	1048	-0-	-2393	-0-	440	1	608	2	N	-0-		3
-----													
THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272434	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.	9120	-	9440
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-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC FOWLER 'A'		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 282708		COMPL. DATE 08/27/2022			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344					
M O	ALLOW 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	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-			2
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	N	1			3
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	65	1	1342	2	N	1	2	1	2
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	5	6	1	1
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	N	13	13	1	1
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	4	2	1	3
						4	9							
HILCORP ENERGY COMPANY COX, GEORGIA GAS UNIT		386310		WELL #: 2		RRCID -> 146290		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970			
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-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148427		COMPL. DATE 01/09/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626					
03	2692 N	2050	-0-	-642	-0-	2050	2			Y	-0-			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-			-0-
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-			-0-
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-			-0-
07	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
08	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 150444		COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706					
03	3100 N	8560	-0-	5460	5460	8560	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	7922	-0-	4922	10382	7922	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	6553	-0-	3453	13835	6553	2			Y	-0-			-0-
06	20338 X	6503	-0-	-13835	-0-	6503	2			Y	-0-			-0-
07	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-			-0-
08	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			Y	-0-			-0-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-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-
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750					
03	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-			-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OATES, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2	N	-0-		-0-
*02	464 N	334	-0-	-130	-0-	334 2	N	-0-		-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	134 2	N	4	4 8	-0-
*05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181 2	N	-0-		-0-
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	134 2	N	-0-		-0-
*07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 2	N	-0-		-0-
-----										
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
SIMS, KENNETH		WELL #: 1		RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6896 - 6980		
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-
-----										
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356								
RITA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927		
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-
-----										
ROBERTS, J. B.		828356								
WELL #: 2		RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810				
03	868 N	841	-0-	-27	-0-	841 2	N	-0-		-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-		-0-
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-		-0-
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
-----										
ROBERTS, J.B.		828356								
WELL #: 3		RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765				
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-		-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	315 2	N	-0-		-0-
05	465 N	31	-0-	-434	-0-	31 2	N	-0-		-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
SIMS, COLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748		
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2049 2	10 9	Y	9	142
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-	142
05	496 N	102	-0-	-394	-0-	102 2		Y	-0-	142
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-	142
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2362 2	39 9	Y	35	177
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2433 2	3 9	Y	3	180

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SIMS, COLLIE		WELL #:		3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 6722 - 7642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/02/2024							

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)				67108 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10398 - 10705
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPENCE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9744 - 10498
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-	
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-	-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
THOMPSON -F-		WELL #:		1	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356							
ROBERTS, C. E.		WELL #:			RRCID ->	015538	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6738 - 6746
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/23/2019							

COX-WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	015546	COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF. 6746 - 6754
03	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-	-0-	
04	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-	-0-	
05	1457 N	374	-0-	-1083	-0-	374	2		N	-0-	-0-	
06	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2		N	-0-	-0-	
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-	-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-	-0-	

OILETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356						
JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549	COMPL. DATE 10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6728 - 6738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2	N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
*07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
-----										
STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:			RRCID -> 015550	COMPL. DATE 03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6628 - 6636	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2022						
-----										
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID -> 125142	COMPL. DATE 08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6764 - 6769	
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2	N	-0-		-0-
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2	N	-0-		-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
*07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-		-0-
-----										
DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID -> 282692	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 6734 - 6741	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	N	-0-		-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	651 2	N	-0-		-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2	N	-0-		-0-
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2	N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
-----										
KIMBELL-HUGHES		WELL #:			RRCID -> 282911	COMPL. DATE 01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2022						
-----										
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-		-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
-----										
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		945936								
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804	COMPL. DATE 04/11/1967	TOTAL DEPTH	9055	PERF. 8817 - 9008	
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-		102
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		102
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		102
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3	N	-0-		102
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		102
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		102

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)			67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.			945936										
HOWELL, W. Y.			WELL #: 1 L		RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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-			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 (HUFF, C. C. -2)			WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751				
03		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-			-0-
04		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-			-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-			-0-
06		2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-			N	-0-			-0-
07		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-			N	-0-			-0-
08		3100 N	6190	-0-	3090	3090	6190	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		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 (MC & SUGGETT -17)			WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240				
03		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3	N	-0-			-0-
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3	N	-0-			-0-
05		3286 X	2392	-0-	-894	-0-	2392	3	N	-0-			-0-
06		3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-			-0-
07		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
08		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	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		186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3	N	-0-			-0-
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)			WELL #: 116		RRCID -> 133573		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267				
03		992 N	908	-0-	-84	-0-	908	3	N	-0-			-0-
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3	N	-0-			-0-
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-			-0-
07		1054 N	306	-0-	-748	-0-	306	3	N	-0-			-0-
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #: 154		RRCID -> 133815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1271 N	1201	-0-	-70	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	957	-0-	-314	-0-	957 3		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
07	1178 N	285	-0-	-893	-0-	285 3		N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 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	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3		N	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
06	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	1603 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	380	-0-	-1418	-0-	380 3		N	-0-			-0-
08	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (MC & SUGGET-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318				
03	899 N	501	-0-	-398	-0-	501 3		N	-0-			-0-
04	690 N	499	-0-	-191	-0-	499 3		N	-0-			-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07	527 N	179	-0-	-348	-0-	179 3		N	-0-			-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 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	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
07	682 N	182	-0-	-500	-0-	182 3		N	-0-			-0-
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080				
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116 3		N	-0-			-0-
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #: 159		RRCID -> 135066		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1364 N	1080	-0-	-284	-0-	1080	3		N	-0-		-0-
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
07	1085 N	288	-0-	-797	-0-	288	3		N	-0-		-0-
08	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	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	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 (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-		-0-
05	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-		-0-
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		-0-
07	558 N	184	-0-	-374	-0-	184	3		N	-0-		-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-		-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3		N	-0-		-0-
-----												
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
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 -27)		WELL #: 204		RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861				
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 -26)		WELL #: 203		RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904				
03	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	3		N	-0-		-0-
04	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
05	3193 X	2530	-0-	-663	-0-	2530	3		N	-0-		-0-
06	3090 X	2109	-0-	-981	-0-	2109	3		N	-0-		-0-
07	2883 X	679	-0-	-2204	-0-	679	3		N	-0-		-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID ->	226282	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	10779 - 12002
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-		-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
OPELIKA (JAMES LIME)				67416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.				945936								
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID ->	077844	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	8029 - 8590
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-
-----												
OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC				159376								
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	015631	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10189	PERF.	9546 - 9564
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----												
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	035125	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9520 - 9540
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 - 9594
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		12
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		12
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2 3		N	-0-		12
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		12
-----												
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9360 - 9397
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	-0-	177 3		N	-0-		-0-

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
OGU (MCGEE, S. S. -2)		//CONT.// 945936		WELL #: 73 C		RRCID -> 015635		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8579 - 8677	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-				-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-				-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-				-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-				-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-				-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3	N	-0-				-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 9344			
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-				-0-
04	270 N	168	-0-	-102	-0-	168	3	N	-0-				-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-				-0-
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	3	N	-0-				-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3	N	-0-				-0-
08	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	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	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-				-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-				-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-				-0-
-----													
OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	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 (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193		PERF. 7988 - 8831			
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 (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-

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						N	-0-				-0-
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						N	-0-				-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3			N	-0-				-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130	3			N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	3			N	-0-				-0-
08	1054 N	820	-0-	-234	-0-		820	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-
-----																
OPELIKA (RODESSA)				67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON							
C6 OPERATING, L.L.C.				121212												
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964				
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-		500	2	6	9	N	5				235
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-				235
05	465 N	392	-0-	-73	-0-		391	2	1	9	N	1				236
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-		464	2	1	9	N	1				237
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		146	2	1	9	N	1				238
08	403 N	105	-0-	-298	-0-		104	2	1	9	N	1				239
-----																
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC				159376												
HEARNE, BEN, ET AL		WELL #:		1	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-
-----																
ELLS EXPLORATION, INC.				248895												
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792				
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-		307	2	3	9	N	3				242
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				242
05	217 N	98	-0-	-119	-0-		97	2	1	9	N	1				243
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-		475	2	6	9	N	5				248
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		227	2	2	9	N	2				250
08	93 N	77	-0-	-16	-0-		77	2			N	-0-				250
-----																
XTO ENERGY INC.				945936												
OGU (ALLYN, C. H. -1)		WELL #:		1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7850 - 7978				
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-		556	3			N	-0-				-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3			N	-0-				-0-
05	310 N	207	-0-	-103	-0-		207	3			N	-0-				-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-				-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-				-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (ASHER, M. A. -1)		WELL #: 2		RRCID -> 015568		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 8222 - 8426				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		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-
-----														
OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #: 3		RRCID -> 015569		COMPL. DATE 03/02/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8706 - 8801				
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-			-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-			-0-
-----														
OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #: 4		RRCID -> 015570		COMPL. DATE 03/19/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8754 - 8765				
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (DYER, W. R. -2)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826		
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 (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266		
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	478	3	N	-0-			-0-
05	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	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-	-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 (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8705 - 8809		
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-
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			12
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3	Y	-0-			12
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	Y	-0-			12
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	3	Y	-0-			12
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	Y	-0-			12
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			12
-----												
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		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									
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-		1
04	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	3	Y	-0-		1
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-		1
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		1
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		1
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	Y	-0-		1
-----											
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 8559 - 8653	
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8826 - 8858	
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-		-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-		-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 8754 - 8798	
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-
-----											
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8722 - 8736	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-



OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-				-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3		N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3		N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3		N	-0-				-0-
07	11 N	5	-0-	-6	-0-	-0-	5	3		N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	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	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	-0-	1114	3		N	-0-				-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-				-0-
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	-0-	1055	3		N	-0-				-0-
06	1080 N	828	-0-	-252	-0-	-0-	828	3		N	-0-				-0-
07	1054 N	227	-0-	-827	-0-	-0-	227	3		N	-0-				-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	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	93 N	54	-0-	-39	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	-0-	67	3		N	-0-				-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3		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-	-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 -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950							
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180							
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. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181							
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)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	899 N	737	-0-	-162	-0-	737	3	N	-0-	-0-	-0-
04	870 N	670	-0-	-200	-0-	670	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	386	-0-	-327	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-	-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-	67			N	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67			N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766			
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727			
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
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-	-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-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
-----												
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780				
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	3		N	-0-		-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-		-0-
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	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-
-----												
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820				
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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		195
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-		195
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-		195
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	142	3	122 9	Y	111	168 1	138
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	409	3	124 9	Y	113	162 1	89
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	158	3	153 9	Y	139		228
-----												
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-	-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) XTO ENERGY INC. OGU (MC & SUGGETT B-1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548									
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-	-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-	-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-	-0-
-----									
WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949									
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	1
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	Y	-0-	1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	Y	-0-	1
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	Y	-0-	1
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-	1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	1
-----									
WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942									
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-	-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	-0-
-----									
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-
-----									
WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A									
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	Y	-0-	25
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	116 3	Y	-0-	25
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	Y	-0-	25
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-	25
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	Y	-0-	25
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		Y	-0-	25
-----									
WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	186 N	20	-0-	-166	-0-	20 3	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	82 3	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 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-
-----										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295		
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-		-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		-0-
07	713 N	191	-0-	-522	-0-	191 3	N	-0-		-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336		
03	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
04	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-		-0-
05	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3	N	-0-		-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3	N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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 (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61 C		RRCID -> 117578		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730							
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 (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 C		RRCID -> 118325		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603							
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-				-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-				-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-				-0-
07	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-				-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
-----															
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64 C		RRCID -> 119390		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469							
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 (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-	-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 (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 C		RRCID -> 120131		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263							
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
05	713 N	409	-0-	-304	-0-	409	3			N	-0-				-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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	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) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. B-4)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-	-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-
-----														
OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950														
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-
-----														
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-	-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-
-----														
OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581														
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	3		N	-0-			-0-
04	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3157	-0-	57	-0-	57	3157	3		N	-0-			-0-
06	2456 N	2399	-0-	-57	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874														
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-
-----														
OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090														
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	270	-0-	-970	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (HOWELL, W.Y. -3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #: 117		RRCID -> 153462		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 7807 - 7845			
03	4261 X	2710	-0-	-1551	-0-	2710	3		N	-0-		-0-	
04	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-		-0-	
05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-	
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-	
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	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	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-	
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-	
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-		-0-	
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-	
07	310 N	103	-0-	-207	-0-	103	3		N	-0-		-0-	
08	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192		PERF. 8179 - 8278			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-	
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-	
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	3		N	-0-		-0-	
08	403 N	148	-0-	-255	-0-	148	3		N	-0-		-0-	
TEDFORD, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 8924 - 9019			
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-	
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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-	



OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952		
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. 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	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	N	-0-		-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3	N	-0-		-0-
07	1457 N	499	-0-	-958	-0-	499 3	N	-0-		-0-
08	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 173327		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (SPRADLIN, G. T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 174283		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329		
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 3	N	-0-		-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3	N	-0-		-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
07	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)										WELL #:	170	RRCID ->	174557	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8334 - 8534
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-						
OGU (WOFFORD, G. M. -5)										WELL #:	149	RRCID ->	174966	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8292 - 8411
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-						
04	210 N	173	-0-	-37	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-						
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-						
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-						
07	186 N	65	-0-	-121	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-						
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 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-	-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 (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-	-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 (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-	-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 (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-	-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-						
OGU (MCGEE, S. S. -6)										WELL #:	148	RRCID ->	176119	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7883 - 8068
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-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 176523		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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 (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-
-----												
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 178661		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (POPE, F. S. -5)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
		WELL #: 174		RRCID -> 183299		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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- 6)		WELL #: 182		RRCID -> 184488		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504					
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	341 N	49	-0-	-292	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	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-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034					
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
05	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
-----													
OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416					
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 (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-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (INGRAM, M. W. 3)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. -3)												
WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, -4)												
WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616												
03	744 N	130	-0-	-614	-0-	130	3	N	-0-			-0-
04	390 N	74	-0-	-316	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	558 N	84	-0-	-474	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (ASHER, M. A. -5)												
WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612												
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 (SPRADLIN, G. T. -6)												
WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462												
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	527 N	8	-0-	-519	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	1080 N	113	-0-	-967	-0-	113	3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #: 80		RRCID -> 253530		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

-----

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

-----

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

-----

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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  
 SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-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

-----

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	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
04	4710 X	4273	-0-	-437	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	1635	-0-	-3232	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
08	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	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	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3		N	-0-			-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
06	360 N	180	-0-	-180	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	744 N	261	-0-	-483	-0-	261	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1090	-0-	-50	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	335	-0-	-812	-0-	335	3	N	-0-		-0-
08	1085 N	508	-0-	-577	-0-	508	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	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	3	N	-0-		-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		-0-
05	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3	N	-0-		-0-
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	3	N	-0-		-0-
07	899 N	199	-0-	-700	-0-	199	3	N	-0-		-0-
08	868 N	611	-0-	-257	-0-	611	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	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. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 7970 - 9861	
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
07	775 N	218	-0-	-557	-0-	218	3	N	-0-		-0-
08	775 N	501	-0-	-274	-0-	501	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 9086 - 9230	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
07	1488 N	372	-0-	-1116	-0-	372	3	N	-0-		-0-
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
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-



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675	
03	1643 N	1641	-0-	-2	-0-	1641 3	N	-0-	-0-
04	1140 N	488	-0-	-652	-0-	488 3	N	-0-	-0-
05	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	1204 3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1378	-0-	-212	-0-	1378 3	N	-0-	-0-
07	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 3	N	-0-	-0-
08	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-	-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-	-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3	N	-0-	-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-	-0-
07	806 N	238	-0-	-568	-0-	238 3	N	-0-	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020	
03	3441 X	737	-0-	-2704	-0-	737 3	N	-0-	-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	3441 X	52	-0-	-3389	-0-	52 3	N	-0-	-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	744 X	507	-0-	-237	-0-	507 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	4061 X	3510	-0-	-551	-0-	3510 3	N	-0-	-0-
04	3930 X	3491	-0-	-439	-0-	3491 3	N	-0-	-0-
05	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	3749 3	N	-0-	-0-
06	3510 X	3483	-0-	-27	-0-	3483 3	N	-0-	-0-
07	3596 X	819	-0-	-2777	-0-	819 3	N	-0-	-0-
08	3751 X	1670	-0-	-2081	-0-	1670 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	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-	-0-
04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3	N	-0-	-0-
05	1891 X	1687	-0-	-204	-0-	1687 3	N	-0-	-0-
06	1830 X	1010	-0-	-820	-0-	1010 3	N	-0-	-0-
07	1891 X	633	-0-	-1258	-0-	633 3	N	-0-	-0-
08	1674 N	606	-0-	-1068	-0-	606 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A	
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)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #:		83	RRCID ->	035172	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. 7846 - 10280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2291 N	2207	-0-	-84	-0-	2207	3	N	-0-		-0-	
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-		-0-	
05	1922 N	1632	-0-	-290	-0-	1632	3	N	-0-		-0-	
06	2130 N	1746	-0-	-384	-0-	1746	3	N	-0-		-0-	
07	2201 N	472	-0-	-1729	-0-	472	3	N	-0-		-0-	
08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	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	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-	
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-		-0-	
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-		-0-	
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	294	-0-	-915	-0-	294	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #:		84	RRCID ->	040092	COMPL. DATE	09/01/1966	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 8778 - 9995	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-		-0-	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46	RRCID ->	040252	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10295	PERF. 8000 - 9976	
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-	
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-		-0-	
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		-0-	
06	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	1124	3	N	-0-		-0-	
07	1209 N	287	-0-	-922	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
08	1209 N	875	-0-	-334	-0-	875	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	2666 X	2301	-0-	-365	-0-	2301	3	N	-0-		-0-	
04	2580 X	1904	-0-	-676	-0-	1904	3	N	-0-		-0-	
05	2511 X	1772	-0-	-739	-0-	1772	3	N	-0-		-0-	
06	2220 X	1953	-0-	-267	-0-	1953	3	N	-0-		-0-	
07	1953 N	509	-0-	-1444	-0-	509	3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	3280	-0-	180	-0-	3280	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44	RRCID ->	041659	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10389	PERF. 7762 - 10077	
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3	N	-0-		-0-	
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-		-0-	
05	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3	N	-0-		-0-	
-----												
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #:		88	RRCID ->	078395	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	11513	PERF. 8897 - 9587	
03	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	2684	3	N	-0-		-0-	
04	2730 X	2624	-0-	-106	-0-	2624	3	N	-0-		-0-	
05	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	1995	3	N	-0-		-0-	
06	2640 X	553	-0-	-2087	-0-	553	3	N	-0-		-0-	
07	2728 X	615	-0-	-2113	-0-	615	3	N	-0-		-0-	
08	2697 X	453	-0-	-2244	-0-	453	3	N	-0-		-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----											
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629			
03	3069 X	2721	-0-	-348	-0-	2721	3	N	-0-		-0-
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3	N	-0-		-0-
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3	N	-0-		-0-
06	2970 X	2948	-0-	-22	-0-	2948	3	N	-0-		-0-
07	3069 X	316	-0-	-2753	-0-	316	3	N	-0-		-0-
08	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	2533	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419			
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	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 (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098			
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3	N	-0-		-0-
06	180 N	86	-0-	-94	-0-	86	3	N	-0-		-0-
07	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	3	N	-0-		-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	3	N	-0-		-0-
-----											
OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038			
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3	N	-0-		-0-
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-		-0-
05	3627 X	3434	-0-	-193	-0-	3434	3	N	-0-		-0-
06	3510 X	2471	-0-	-1039	-0-	2471	3	N	-0-		-0-
07	3627 X	581	-0-	-3046	-0-	581	3	N	-0-		-0-
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3	N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-		-0-
05	1457 N	645	-0-	-812	-0-	645	3	N	-0-		-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-		-0-
07	682 N	477	-0-	-205	-0-	477	3	N	-0-		-0-
08	651 N	127	-0-	-524	-0-	127	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3	N	-0-	-0-
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615	3	N	-0-	-0-
05	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	2274	3	N	-0-	-0-
06	2880 X	1878	-0-	-1002	-0-	1878	3	N	-0-	-0-
07	2976 X	453	-0-	-2523	-0-	453	3	N	-0-	-0-
08	2976 X	2637	-0-	-339	-0-	2637	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788		
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-	-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3	N	-0-	-0-
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	3	N	-0-	-0-
08	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113464		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933		
03	2790 X	2567	-0-	-223	-0-	2567	3	N	-0-	-0-
04	2700 X	2647	-0-	-53	-0-	2647	3	N	-0-	-0-
05	2666 X	2348	-0-	-318	-0-	2348	3	N	-0-	-0-
06	2490 N	2445	-0-	-45	-0-	2445	3	N	-0-	-0-
07	2728 N	630	-0-	-2098	-0-	630	3	N	-0-	-0-
08	2356 N	1475	-0-	-881	-0-	1475	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A. -3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766		
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, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723		
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-	-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-
05	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	3	N	-0-	-0-
06	990 N	719	-0-	-271	-0-	719	3	N	-0-	-0-
07	1023 N	244	-0-	-779	-0-	244	3	N	-0-	-0-
08	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A -4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455		
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-	-0-
04	750 N	601	-0-	-149	-0-	601	3	N	-0-	-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-	-0-
06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-	-0-
07	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3	N	-0-	-0-
08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-	-0-
-----										
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3	N	-0-	-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-	-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92	RRCID -> 114462	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8698	- 10108		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3	N	-0-	-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-	-0-
06	510 N	209	-0-	-301	-0-	209 3	N	-0-	-0-
07	527 N	75	-0-	-452	-0-	75 3	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93	RRCID -> 114949	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 10202	PERF. 8900	- 10145		
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 3	N	-0-	-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 3	N	-0-	-0-
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 3	N	-0-	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3	N	-0-	-0-
07	1302 N	559	-0-	-743	-0-	559 3	N	-0-	-0-
08	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94	RRCID -> 115446	COMPL. DATE 06/23/2010	TOTAL DEPTH 10355	PERF. 7771	- 9997		
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-
04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-	-0-
05	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-	-0-
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-	-0-
07	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-	-0-
08	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 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	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	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-	-0-
04	1890 N	1035	-0-	-855	-0-	1035 3	N	-0-	-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3	N	-0-	-0-
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	485	-0-	-600	-0-	485 3	N	-0-	-0-
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3	N	-0-	-0-
-----									
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98	RRCID -> 116221	COMPL. DATE 10/28/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8062	- 10250		
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-	-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3	N	-0-	-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-	-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-	-0-
07	279 N	179	-0-	-100	-0-	179 3	N	-0-	-0-
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
05	806 N	657	-0-	-149	-0-	657 3		N	-0-			-0-
06	780 N	668	-0-	-112	-0-	668 3		N	-0-			-0-
07	651 N	176	-0-	-475	-0-	176 3		N	-0-			-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
-----												
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300				
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	862 3		N	-0-			-0-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
-----												
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960				
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-
-----												
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779				
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 -9)		WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004				
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 (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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116 3	N	-0-	-0-	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3	N	-0-	-0-	
05	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	1078 3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997 3	N	-0-	-0-	
07	1116 N	245	-0-	-871	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 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	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	
04	810 N	256	-0-	-554	-0-	256 3	N	-0-	-0-	
05	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	1177 3	N	-0-	-0-	
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-	-0-	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 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	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3	N	-0-	-0-	
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-	-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-	
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-	-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-	
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-	-0-	
-----										
OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #: 66 T		RRCID -> 120130		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513		
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-	
-----										
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594		
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3	N	-0-	-0-	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-	-0-	
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-	-0-	
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 3	N	-0-	-0-	
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-	-0-	
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3	N	-0-	-0-	
-----										
OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713		
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
-----										
OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595		
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 3	N	-0-	-0-	
04	330 N	158	-0-	-172	-0-	158 3	N	-0-	-0-	
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3	N	-0-	-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757 3	N	-0-	-0-	-0-
04	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5443 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	1348	-0-	-3829	-0-	1348 3	N	-0-	-0-	-0-
08	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7756 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212		
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	19	-0-	-1159	-0-	19 3	N	-0-	-0-	-0-
08	651 N	352	-0-	-299	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570		
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-	-0-	-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-	-0-	-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-	-0-	-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090		
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	389	-0-	-1006	-0-	389 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	309	-0-	-1086	-0-	309 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107		
03	3658 X	779	-0-	-2879	-0-	779 3	N	-0-	-0-	-0-
04	3540 X	517	-0-	-3023	-0-	517 3	N	-0-	-0-	-0-
05	3751 X	3744	-0-	-7	-0-	3744 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3630 X	1288	-0-	-2342	-0-	1288 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3751 X	532	-0-	-3219	-0-	532 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3751 X	2095	-0-	-1656	-0-	2095 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281		
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-	-0-	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970		
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1628 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1674 N	409	-0-	-1265	-0-	409 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3	N	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239					
03	1705 X	1690	-0-	-15	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
04	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-			-0-
05	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
06	1650 X	1621	-0-	-29	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
07	1798 X	342	-0-	-1456	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1619	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	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3		N	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	3		N	-0-			-0-
06	600 N	549	-0-	-51	-0-	549	3		N	-0-			-0-
07	620 N	140	-0-	-480	-0-	140	3		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	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	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
06	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
07	1519 N	172	-0-	-1347	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
07	558 N	178	-0-	-380	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	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	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	169 3	N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3	N	-0-		-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-		-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3	N	-0-		-0-
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
07	899 N	382	-0-	-517	-0-	382 3	N	-0-		-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 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	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165		
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-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 (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993		
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3	N	-0-		-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	N	-0-		-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-		N	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		-0-
-----										
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2024												

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222				
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 (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
03	2697 N	2564	-0-	-133	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-			-0-
05	2666 N	1886	-0-	-780	-0-	1886	3	N	-0-			-0-
06	2490 N	1927	-0-	-563	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
07	2666 N	603	-0-	-2063	-0-	603	3	N	-0-			-0-
08	1891 N	689	-0-	-1202	-0-	689	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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	3	N	-0-			-0-
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3	N	-0-			-0-
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3	N	-0-			-0-
06	1470 X	1190	-0-	-280	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
07	1519 X	598	-0-	-921	-0-	598	3	N	-0-			-0-
08	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	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	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
05	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-			-0-
07	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	3	N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616		COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110				
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
07	372 N	114	-0-	-258	-0-	114	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867			
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-	-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
08	434 N	346	-0-	-88	-0-	-0-	346 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-	-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 (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529			
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-	-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-	-0-
05	961 N	794	-0-	-167	-0-	-0-	794 3		N	-0-	-0-
06	930 N	447	-0-	-483	-0-	-0-	447 3		N	-0-	-0-
07	961 N	214	-0-	-747	-0-	-0-	214 3		N	-0-	-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	-0-	782 3		N	-0-	-0-
-----											
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792			
03	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	-0-	10173 3		N	-0-	-0-
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	-0-	9144 3		N	-0-	-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	3753 3		N	-0-	-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	13241 X	13241	-0-	-0-	-0-	-0-	13241 3		N	-0-	-0-
-----											
OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A			
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2024											
-----											
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830			
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-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784	
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-	-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-	-0-
07	403 N	80	-0-	-323	-0-	80 3	N	-0-	-0-
08	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 3	N	-0-	-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766	
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-	-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-
07	527 N	113	-0-	-414	-0-	113 3	N	-0-	-0-
08	527 N	171	-0-	-356	-0-	171 3	N	-0-	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070	
03	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	1281 3	N	-0-	-0-
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122 3	N	-0-	-0-
06	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	178	-0-	-1031	-0-	178 3	N	-0-	-0-
08	1116 N	236	-0-	-880	-0-	236 3	N	-0-	-0-
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052	
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-	-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3	N	-0-	-0-
05	1488 N	12	-0-	-1476	-0-	12 3	N	-0-	-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-		N	-0-	-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451	
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3	N	-0-	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3	N	-0-	-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	N	-0-	-0-
07	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3	N	-0-	-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-	-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554	
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3	N	-0-	-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3	N	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	3224 X	1587	-0-	-1637	-0-	1587	3		N	-0-	-0-	
04	3120 X	1441	-0-	-1679	-0-	1441	3		N	-0-	-0-	
05	1767 X	1274	-0-	-493	-0-	1274	3		N	-0-	-0-	
06	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3		N	-0-	-0-	
07	1612 X	243	-0-	-1369	-0-	243	3		N	-0-	-0-	
08	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	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-				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 -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096				
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. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538				
03	2127 N	147	-0-	-1980	-0-	147	3		N	-0-	-0-	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-	-0-	
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-	-0-	
07	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3		N	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-	
-----												
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990				
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 -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869				
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 (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-				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-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
05	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934 3	N	-0-		-0-
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3	N	-0-		-0-
07	2046 N	759	-0-	-1287	-0-	759 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	4648	-0-	1548	-0-	4648 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	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 3	N	-0-		-0-
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3	N	-0-		-0-
05	1550 X	736	-0-	-814	-0-	736 3	N	-0-		-0-
06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3	N	-0-		-0-
07	1550 X	1348	-0-	-202	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
08	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470		
03	1147 N	932	-0-	-215	-0-	932 3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-		-0-
06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252 3	N	-0-		-0-
08	992 N	712	-0-	-280	-0-	712 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362		
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	542	-0-	-481	-0-	542 3	N	-0-		-0-
08	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546		
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3	N	-0-		-0-
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3	N	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3	N	-0-		-0-
07	496 N	135	-0-	-361	-0-	135 3	N	-0-		-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #: 152		RRCID -> 165734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962		
03	3100 N	2395	-0-	-705	1665	2395 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2406	-0-	-594	1071	2406 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2311	-0-	-789	282	2311 3	N	-0-		-0-
06	2556 N	2274	-0-	-282	-0-	2274 3	N	-0-		-0-
07	2232 N	583	-0-	-1649	-0-	583 3	N	-0-		-0-
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 3	N	-0-		-0-
-----										
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690		
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HUFF, C.C. -4)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179	RRCID -> 177354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	- 9760						
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. -B- -6)		WELL #: 182	RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	- 9648						
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. -B- -6)		WELL #: 182	RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	- 9648						
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 (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166	RRCID -> 178083	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9266	- 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-
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130	RRCID -> 179532	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 8764	- 10130						
03	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3		N	-0-				-0-
04	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-				-0-
05	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-				-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-				-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-				-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-				-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195	RRCID -> 179580	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 8957	- 10014						
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 (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X	RRCID -> 192649	COMPL. DATE	02/25/2001	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-



OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M. A. -6)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
OGU (MC & SUGGETT -17)											
WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. -11)											
WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208											
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3	N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	N	-0-			-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3	N	-0-			-0-
07	930 N	255	-0-	-675	-0-	255 3	N	-0-			-0-
08	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 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	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-			-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-			-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-			-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3	N	-0-			-0-
07	465 N	138	-0-	-327	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3	N	-0-			-0-
-----											
OGU (MC & SUGGETT 21)											
WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857											
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
WELLS, GRACE "A"		WELL #:		2		RRCID -> 273485		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8456 - 9479					
03	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
04	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
05	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
07	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	3596 X	555	-0-	-3041	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
-----																	
OGU (MAGERS, T. M. -4)		WELL #:		102		RRCID -> 283033		COMPL. DATE 08/23/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8004 - 10071					
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	496 N	314	-0-	-182	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	310 N	129	-0-	-181	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
-----																	
OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)		67890 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MORGAN CREEK VILLAGE INC		WELL #:		1		RRCID -> 118493		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14248 - 14274					
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-
-----																	
OWENSVILLE (TRAVIS PEAK)		67890 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON							
VENTANA MIDSTREAM LLC		884518															
SHARP		WELL #:		101D		RRCID -> 212579		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5550 - 5650					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2024																	
-----																	
PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)		69997 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903															
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 145882		COMPL. DATE 04/03/1993		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14710 - 15200					
03	7874 X	7690	-0-	-184	-0-	-0-	57	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	7620 X	5634	-0-	-1986	-0-	-0-	105	1	5529	2	N	-0-					-0-
05	7874 X	3424	-0-	-4450	-0-	-0-	57	1	3367	2	N	-0-					-0-
06	7620 X	6389	-0-	-1231	-0-	-0-	139	1	6250	2	N	-0-					-0-
07	7874 X	4517	-0-	-3357	-0-	-0-	50	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	8917	2	N	-0-					-0-
-----																	
POTH FAMILY TRUST		WELL #:		2		RRCID -> 158520		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 15567		PERF.15100 - 15567					
03	92721 X	90196	-0-	-2525	-0-	-0-	672	1	89524	2	N	-0-					-0-
04	89310 X	85462	-0-	-3848	-0-	-0-	1590	1	83872	2	N	-0-					-0-
05	92287 X	89066	-0-	-3221	-0-	-0-	1471	1	87595	2	N	-0-					-0-
06	87300 X	83789	-0-	-3511	-0-	-0-	1826	1	81963	2	N	-0-					-0-
07	90210 X	61484	-0-	-28726	-0-	-0-	680	1	60804	2	N	-0-					-0-
08	90210 X	85551	-0-	-4659	-0-	-0-	2410	1	83141	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LODESTONE OPERATING, INC. 100710  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405  
 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-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

03	837 N	765	-0-	-72	-0-	54	1	711	2	N	-0-					11
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	661	2	N	-0-					11
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	89	1	798	2	N	-0-					11
06	750 N	697	-0-	-53	-0-	75	1	622	2	N	-0-					11
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	N	-0-					11
08	899 N	719	-0-	-180	-0-	61	1	658	2	N	-0-					11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	-0-					14
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	109	1	921	2	Y	-0-					14
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	109	1	1016	2	Y	-0-					14
06	990 N	944	-0-	-46	-0-	101	1	843	2	Y	-0-					14
07	1023 N	978	-0-	-45	-0-	84	1	894	2	Y	-0-					14
08	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	85	1	917	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
TUCKER		WELL #: 4		RRCID -> 161930		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
03	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	163 1	2168 2	Y	-0-	14
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	218 1	1836 2	Y	-0-	14
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	183 1	1696 2	Y	-0-	14
06	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	252 1	2096 2	Y	-0-	14
07	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	189 1	2015 2	Y	-0-	14
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	201 1	2172 2	Y	-0-	14
-----											
BETTINGER		WELL #: 2		RRCID -> 162578		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689			
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	463 2	N	-0-	8
04	1020	N	685	-0-	-335	-0-	74 1	611 2	N	-0-	8
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	73 1	652 2	N	-0-	8
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68 1	562 2	N	-0-	8
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	52 1	552 2	N	-0-	8
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	56 1	613 2	N	-0-	8
-----											
TUCKER		WELL #: 5		RRCID -> 164339		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970			
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	99 1	1317 2	Y	-0-	14
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	153 1	1287 2	Y	-0-	14
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	150 1	1393 2	Y	-0-	14
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	147 1	1222 2	Y	-0-	14
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	117 1	1248 2	Y	-0-	14
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	121 1	1310 2	Y	-0-	14
-----											
STONE, R. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167914		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553			
03	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	131 1	2686 2	Y	-0-	-0-
04	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	112 1	2292 2	Y	-0-	-0-
05	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	111 1	2275 2	Y	-0-	-0-
06	2730	X	1722	-0-	-1008	-0-	88 1	1634 2	Y	-0-	-0-
07	2821	X	2397	-0-	-424	-0-	122 1	2275 2	Y	-0-	-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	125 1	2517 2	Y	-0-	-0-
-----											
ETHRIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 169925		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 10266 PERF.10117 - 10147			
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	102 1	1351 2	N	-0-	8
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	106 1	884 2	N	-0-	8
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	220 1	1961 2	N	-0-	8
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	173 1	1436 2	N	-0-	8
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	127 1	1331 2	N	-0-	8
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67 1	722 2	N	-0-	8
-----											
TUCKER		WELL #: 6		RRCID -> 170086		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162			
03	2511	N	2134	-0-	-377	-0-	149 1	1985 2	Y	-0-	14
04	2340	N	2055	-0-	-285	-0-	218 1	1837 2	Y	-0-	14
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	217 1	2012 2	Y	-0-	14
06	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	211 1	1756 2	Y	-0-	14
07	2139	N	1897	-0-	-242	-0-	163 1	1734 2	Y	-0-	14
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	175 1	1900 2	Y	-0-	14
-----											
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170131		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466			
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			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
-----											
BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158			
03	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	195	1	2589	2	N	-0-
04	3000 N	3022	-0-	22	22	321	1	2701	2	N	-0-
05	3100 N	3373	-0-	273	295	328	1	3045	2	N	-0-
06	3000 N	2869	-0-	-131	164	308	1	2561	2	N	-0-
07	2449 X	2017	-0-	-432	-0-	173	1	1844	2	N	-0-
08	2449 X	1806	-0-	-643	-0-	153	1	1653	2	N	-0-
-----											
MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737			
03	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	67	1	1375	2	Y	-0-
05	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-
06	1410 N	1008	-0-	-402	-0-	51	1	957	2	Y	-0-
07	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	64	1	1196	2	Y	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	2	Y	-0-
-----											
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600			
03	899 N	646	-0-	-253	-0-	30	1	616	2	Y	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	30	1	560	2	Y	-0-
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	31	1	583	2	Y	-0-
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-
-----											
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774			
HILL, LAURA GAS UNIT #1		WELL #: 2									
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											
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710			
SCHULTZ "E"		WELL #: 2									
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 (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. WATSON			70792 666 100710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
			WELL #: 1	RRCID -> 165647	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 10890	PERF. 7562	- 8052				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 168223	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9221	- 9436				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 170607	COMPL. DATE 08/04/1998	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 7582	- 7913				
03	14B DENY	-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-
-----												
TGNR EAST TEXAS II LLC TUCKER			102211	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-
-----												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER			189405	WELL #: 1	RRCID -> 164487	COMPL. DATE 07/16/1997	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7607	- 7687			
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	106 1	1408 2	N	-0-			8
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	156 1	1315 2	N	-0-			8
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	148 1	1375 2	N	-0-			8
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	146 1	1212 2	N	-0-			8
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62 1	660 2	N	-0-			8
08	496 N	115	-0-	-381	-0-	10 1	105 2	N	-0-			8
-----												
TUCKER			WELL #: 7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7868	- 7913				
03	5890 X	5160	-0-	-730	-0-	361 1	4799 2	Y	-0-			6
04	5700 X	4964	-0-	-736	-0-	527 1	4437 2	Y	-0-			6
05	5890 X	5300	-0-	-590	-0-	515 1	4785 2	Y	-0-			6
06	5610 X	4693	-0-	-917	-0-	504 1	4189 2	Y	-0-			6
07	5580 X	4624	-0-	-956	-0-	397 1	4227 2	Y	-0-			6
08	4867 X	4801	-0-	-66	-0-	406 1	4395 2	Y	-0-			6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
HILL, LAURA		WELL #: 4		RRCID -> 171099		COMPL. DATE 10/18/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922								
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-
-----																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982								
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	582	1	1749	2	N	-0-					36
04	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	579	1	1590	2	N	-0-					36
05	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	664	1	1828	2	N	-0-					36
06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	655	1	1681	2	N	-0-					36
07	2325 X	2320	-0-	-5	-0-	627	1	1693	2	N	-0-					36
08	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	468	1	1643	2	N	-0-					36
-----																
RENFROE, R. L.		WELL #: 4		RRCID -> 243471		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180								
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-
-----																
TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 272043		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14



PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
RENPRO, R. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277431		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-
-----																
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610								
03	2852 X	2439	-0-	-413	-0-	113	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2760 X	2360	-0-	-400	-0-	110	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	117	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	2135	-0-	-265	-0-	109	1	2026	2	N	-0-					-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	141	1	2636	2	N	1					1
						1	9									
08	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	132	1	2649	2	N	-0-					1
-----																
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124								
03	4495 X	4244	-0-	-251	-0-	927	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3482	-0-	-868	-0-	863	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	4526 X	2129	-0-	-2397	-0-	613	1	1516	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	88	-0-	-4292	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	4526 X	577	-0-	-3949	-0-	540	1	37	2	N	-0-					-0-
08	4247 X	1567	-0-	-2680	-0-	811	1	756	2	N	-0-					-0-
-----																
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MAE B. VANCE G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 280490		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412								
03	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	514	1	959	2	N	-0-					-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	504	1	1063	2	N	1					1
						1	9									
05	1643 N	1499	-0-	-144	-0-	415	1	1083	2	N	1	1	1			1
						1	9									
06	1440 N	1425	-0-	-15	-0-	502	1	920	2	N	3	3	1			1
						3	9									
07	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	516	1	894	2	N	7	7	1			1
						8	9									
08	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	421	1	675	2	N	3	2	1			2
						3	9									
-----																
PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 280491		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474								
03	2449 N	1815	-0-	-634	-0-	84	1	1731	2	N	-0-					30
04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	100	1	2040	2	N	-0-					30
05	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	96	1	1971	2	N	-0-					30
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	N	-0-					30
07	2201 N	1953	-0-	-248	-0-	99	1	1854	2	N	-0-					30
08	2077 N	1893	-0-	-184	-0-	90	1	1803	2	N	-0-					30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC ALEXANDER, TONI		//CONT.// //CONT.//	70792 666 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 281872	COMPL. DATE 08/01/2016	TOTAL DEPTH 10866	PERF. 6990	- 7289	
03	7329 X	7329	-0-	-0-	767 1	6562 2	N	-0-
04	7835 X	7835	-0-	-0-	788 1	7005 2	N	38
					42 9			13 1
05	7766 X	7766	-0-	-0-	797 1	6934 2	N	32
					35 9			15 1
06	4594 X	4594	-0-	-0-	624 1	3944 2	N	24
					26 9			33 1
07	7013 X	7013	-0-	-0-	788 1	6180 2	N	41
					45 9			33 1
08	8747 X	8747	-0-	-0-	860 1	7877 2	N	9
					10 9			11 1
		WELL #: 2	RRCID -> 290371	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
		WELL #: 3	RRCID -> 290462	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 11164	PERF. 7261	- 7520	
03	1736 N	1435	-0-	-301	67 1	1368 2	Y	-0-
04	1530 N	1261	-0-	-269	59 1	1202 2	Y	-0-
05	1519 N	1487	-0-	-32	69 1	1418 2	Y	-0-
06	1380 N	1321	-0-	-59	67 1	1254 2	Y	-0-
07	1302 N	1291	-0-	-11	66 1	1225 2	Y	-0-
08	1395 N	1144	-0-	-251	54 1	1090 2	Y	-0-
		WELL #: 5	RRCID -> 294442	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7313	- 7429	
03	20646 X	258	-0-	-20388	12 1	246 2	N	-0-
04	11640 X	25	-0-	-11615	1 1	24 2	N	-0-
05	14322 X	14	-0-	-14308	1 1	13 2	N	-0-
06	13860 X	2037	-0-	-11823	104 1	1933 2	N	-0-
07	14322 X	9881	-0-	-4441	503 1	9378 2	N	-0-
08	11373 X	11373	-0-	-0-	539 1	10834 2	N	-0-
		WELL #: 4	RRCID -> 294444	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 11480	PERF.10925	- 11161	
03	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
LITTLE, W. P.		WELL #: 4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7380 - 7559				
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	6324 X	5337	-0-	-987	-0-	248 1	5089 2	N	-0-			-0-
04	6120 X	4164	-0-	-1956	-0-	194 1	3970 2	N	-0-			-0-
05	5952 X	4540	-0-	-1412	-0-	210 1	4330 2	N	-0-			-0-
06	5520 X	3999	-0-	-1521	-0-	204 1	3794 2	N	1			1
						1 9						
07	5332 X	4357	-0-	-975	-0-	220 1	4097 2	N	36			37
						40 9						
08	5332 X	4317	-0-	-1015	-0-	205 1	4112 2	N	-0-			37
-----												
LITTLE, W. P.		WELL #: 5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7305 - 7453				
03	4123 X	2071	-0-	-2052	-0-	93 1	1920 2	N	53			372
						58 9						
04	3990 X	2294	-0-	-1696	-0-	107 1	2187 2	N	-0-			372
05	4123 X	3263	-0-	-860	-0-	151 1	3112 2	N	-0-			372
06	3240 X	2964	-0-	-276	-0-	151 1	2813 2	N	-0-	183 1		189
07	2976 X	2967	-0-	-9	-0-	151 1	2816 2	N	-0-			189
08	3255 X	3074	-0-	-181	-0-	146 1	2928 2	N	-0-			189
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962				
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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBERS, O.W.		WELL #: 3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8048				
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-
-----												
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-			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 (TRAVIS PEAK) RIDGE PETROLEUM INC. TUCKER, D. J.		//CONT.//	70792 666 711106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
		WELL #:	A 1 T	RRCID ->	015638	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7604 - 7654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2023 - WELL PLUGGED 8/30/2023											
STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA G.U. #1			828082								
		WELL #:	3	RRCID ->	176084	COMPL. DATE	12/31/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7582 - 8018
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
CARLSON, JACK NO. 1											
		WELL #:	1	RRCID ->	193363	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8013
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-			133
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-			133
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2	N	-0-			133
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			133
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			133
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			133
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167								
		WELL #:	4 U	RRCID ->	166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 8147
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-			-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 (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	7860 - 8088
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, N (CV CONSOLIDATED)				70794 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VISTA RESOURCES LLC				100139								
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230053	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9320 - 11156
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			112
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			112
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			112
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-			112
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			112
08	124 N	43	-0-	-81	-0-	43 2		N	-0-			112
-----												
SCHARFF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231691	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9262 - 10998
03	806 N	457	-0-	-349	-0-	457 2		N	-0-			87
04	780 N	508	-0-	-272	-0-	508 2		N	-0-			87
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	481 2		N	-0-			87
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 2		N	-0-			87
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	62 2		N	-0-			87
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 2		N	-0-			87
-----												
REYNOLDS, TOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	241638	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9338 - 10552
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			8
04	180 N	73	-0-	-107	-0-	73 2		N	-0-			8
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			8
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-			8
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			8
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-			8
-----												
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
JOB#		WELL #:		1	RRCID ->	106689	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	11082 - 11226
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710  
 JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717  
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

03	DLQ	G-10	141	-0-	141	241	141	2			Y	-0-					10
04	DLQ	G-10	191	-0-	191	432	191	2			Y	-0-					10
05	DLQ	G-10	282	-0-	282	714	282	2			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	422	-0-	422	1136	422	2			Y	-0-					10
07		1525 N	389	-0-	-1136	-0-	389	2			Y	-0-					10
08		279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2			Y	-0-					10

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

03	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	2570	1462	2	25	9	Y	23					170
04	DLQ	G-10	2005	-0-	2005	4575	1980	2	25	9	Y	23	181	1			12
05	DLQ	G-10	647	-0-	647	5222	614	2	33	9	Y	30					42
06	DLQ	G-10	565	-0-	565	5787	563	2	2	9	Y	2					44
07		3100 N	1652	-0-	-1448	4339	1638	2	14	9	Y	13					57
*08		3100 N	277	-0-	-2823	1516	269	2	8	9	Y	7					64

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

03		217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					13
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					13
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					13
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					13
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					13
08		279 N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					13

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

03	DLQ	G-10	582	-0-	582	1038	472	2	110	9	Y	100	174	1			171
04	DLQ	G-10	755	-0-	755	1793	639	2	116	9	Y	105	181	1			95
05	DLQ	G-10	299	-0-	299	2092	236	2	63	9	Y	57					152
06	DLQ	G-10	488	-0-	488	2580	426	2	62	9	Y	56					208
07		3000 N	420	-0-	-2580	-0-	367	2	53	9	Y	48					256
08		310 N	125	-0-	-185	-0-	116	2	9	9	Y	8	167	1			97

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

03	DLQ	G-10	447	-0-	447	765	447	2			Y	-0-					51
04	DLQ	G-10	605	-0-	605	1370	605	2			Y	-0-					51
05	DLQ	G-10	815	-0-	815	2185	815	2			Y	-0-					51
06	DLQ	G-10	760	-0-	760	2945	760	2			Y	-0-					51
07		3100 N	861	-0-	-2239	-0-	861	2			Y	-0-					51
*08		949 N	243	-0-	-706	-0-	243	2			Y	-0-					51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																	
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006												TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	716	2	66	9	N	60	187	1		92	
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	970	2	61	9	N	55				147	
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1046	2	63	9	N	57	174	1		30	
06		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2031	2	90	9	N	82				112	
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1740	2	61	9	N	55				167	
08		1116 N	306	-0-	-810	-0-	300	2	6	9	N	5				172	
-----																	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007												TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853					
03	DLQ	G-10	54	-0-	54	93	54	2			Y	-0-					11
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	167	74	2			Y	-0-					11
05	DLQ	G-10	84	-0-	84	251	84	2			Y	-0-					11
06	DLQ	G-10	96	-0-	96	347	96	2			Y	-0-					11
07		355 N	8	-0-	-347	-0-	8	2			Y	-0-					11
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
-----																	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007												TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054					
03	DLQ	G-10	668	-0-	668	1143	668	2			Y	-0-					29
04	DLQ	G-10	904	-0-	904	2047	904	2			Y	-0-					29
05	DLQ	G-10	775	-0-	775	2822	775	2			Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	5003	2181	2			Y	-0-					29
07		3100 N	1240	-0-	-1860	3143	1240	2			Y	-0-					29
08		3100 N	232	-0-	-2868	275	232	2			Y	-0-					29
-----																	
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-
-----																	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007												TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
-----																	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008												TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900					
03	DLQ	G-10	129	-0-	129	221	129	2			Y	-0-					43
04	DLQ	G-10	175	-0-	175	396	175	2			Y	-0-					43
05	DLQ	G-10	2615	-0-	2615	3011	2615	2			Y	-0-					43
06	DLQ	G-10	837	-0-	837	3848	837	2			Y	-0-					43
07		3100 N	784	-0-	-2316	1532	784	2			Y	-0-					43
08		1591 N	59	-0-	-1532	-0-	59	2			Y	-0-					43
-----																	
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013												TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	N	-0-		-0-	
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	-0-		-0-	
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-	
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-		-0-	
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-		-0-	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	107 2	N	-0-		-0-	
-----													
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619													
03		1643 N	957	-0-	-686	-0-	44 1	913 2	N	-0-		-0-	
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	76 1	1563 2	N	-0-		-0-	
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	78 1	1606 2	N	-0-		-0-	
06		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74 1	1367 2	N	-0-		-0-	
07		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	71 1	1314 2	N	-0-		-0-	
08		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	76 1	1535 2	N	-0-		-0-	
-----													
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154													
03		2728 X	2381	-0-	-347	-0-	110 1	2271 2	N	-0-		-0-	
04		2640 X	2229	-0-	-411	-0-	104 1	2125 2	N	-0-		-0-	
05		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	120 1	2461 2	N	-0-		-0-	
06		2310 N	1848	-0-	-462	-0-	94 1	1754 2	N	-0-		-0-	
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	119 1	2212 2	N	-0-		-0-	
08		2573 N	2513	-0-	-60	-0-	119 1	2394 2	N	-0-		-0-	
-----													
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125													
03		310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	N	-0-		-0-	
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	14 1	282 2	N	-0-		-0-	
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-		-0-	
06		300 N	288	-0-	-12	-0-	15 1	273 2	N	-0-		-0-	
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	16 1	292 2	N	-0-		-0-	
08		310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	N	-0-		-0-	
-----													
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352													
03		802 N	802	-0-	-0-	-0-	37 1	765 2	N	-0-		-0-	
04		720 N	509	-0-	-211	-0-	24 1	485 2	N	-0-		-0-	
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	825 2	N	-0-		-0-	
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	60 1	1121 2	N	-0-		-0-	
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	129 1	2408 2	N	-0-		-0-	
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59 1	1193 2	N	-0-		-0-	
-----													
LAURENCE, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160													
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-	
-----													
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671													
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-	



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217										COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10688 - 10898
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	26	1	526	2	Y	-0-			-0-	
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	25	1	506	2	Y	-0-			-0-	
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	25	1	509	2	Y	-0-			-0-	
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	27	1	497	2	Y	-0-			-0-	
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	27	1	500	2	Y	-0-			-0-	
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-			-0-	
-----															
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551										COMPL. DATE	07/25/2022	TOTAL DEPTH	11569	PERF.	10312 - 10386
03	2542 X	252	-0-	-2290	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-	
04	2460 X	2068	-0-	-392	-0-	96	1	1972	2	Y	-0-			-0-	
05	2201 X	2199	-0-	-2	-0-	102	1	2097	2	Y	-0-			-0-	
06	1800 X	319	-0-	-1481	-0-	16	1	303	2	Y	-0-			-0-	
07	2139 X	322	-0-	-1817	-0-	16	1	306	2	Y	-0-			-0-	
08	713 N	265	-0-	-448	-0-	13	1	252	2	Y	-0-			-0-	
-----															
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645										COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	11231 - 11414
03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1376	2	N	-0-			-0-	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	2	N	-0-			-0-	
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-			-0-	
06	1410 N	1230	-0-	-180	-0-	63	1	1167	2	N	-0-			-0-	
07	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	64	1	1195	2	N	-0-			-0-	
08	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	63	1	1263	2	N	-0-			-0-	
-----															
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755										COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	11199	PERF.	10996 - 11108
03	806 N	801	-0-	-5	-0-	37	1	764	2	N	-0-			-0-	
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	38	1	770	2	N	-0-			-0-	
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-			-0-	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	N	-0-			-0-	
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	N	-0-			-0-	
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	N	-0-			-0-	
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163										COMPL. DATE	09/02/1978	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	10676 - 10684
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	80	1	35	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	3	26	1	12	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	10	11	1	11	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	10	1	1	
07	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-	1	1	-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143										COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	11368 - 11526
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-			-0-	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-			-0-	
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-			-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-			-0-	
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979												TOTAL DEPTH	11680	PERF.11285 - 11497
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1674 N	1519	-0-	-155	-0-	70 1	1449 2	N		-0-			-0-
04		1470 N	1410	-0-	-60	-0-	66 1	1344 2	N		-0-			-0-
05		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71 1	1457 2	N		-0-			-0-
06		1470 N	1375	-0-	-95	-0-	70 1	1305 2	N		-0-			-0-
07		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	97 1	1807 2	N		-0-			-0-
08		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	117 1	2341 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
03		2170 X	1957	-0-	-213	-0-	91 1	1866 2	N		-0-			-0-
04		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	102 1	2090 2	N		-0-			-0-
05		2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	54 1	1105 2	N		-0-			-0-
06		2100 X	1414	-0-	-686	-0-	72 1	1342 2	N		-0-			-0-
07		2170 N	1922	-0-	-248	-0-	98 1	1824 2	N		-0-			-0-
08		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	110 1	2211 2	N		-0-			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980												TOTAL DEPTH	11000	PERF.10817 - 10912
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 2	N		-0-			-0-
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	8 1	164 2	N		-0-			-0-
05		186 N	175	-0-	-11	-0-	8 1	167 2	N		-0-			-0-
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	8 1	147 2	N		-0-			-0-
07		201 N	201	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	N		-0-			-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	8 1	170 2	N		-0-			-0-
-----														
WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980												TOTAL DEPTH	11604	PERF.11186 - 11377
03		1271 N	1165	-0-	-106	-0-	54 1	1111 2	Y		-0-			-0-
04		1230 N	1165	-0-	-65	-0-	54 1	1111 2	Y		-0-			-0-
05		1240 N	1043	-0-	-197	-0-	48 1	995 2	Y		-0-			-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	66 1	1233 2	Y		-0-			-0-
07		1209 N	943	-0-	-266	-0-	48 1	895 2	Y		-0-			-0-
08		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	51 1	1022 2	Y		-0-			-0-
-----														
PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980												TOTAL DEPTH	10960	PERF.10675 - 10848
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-
-----														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980												TOTAL DEPTH	11267	PERF.10722 - 10929
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					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10712	- 10996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-	
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980												TOTAL DEPTH	11511	PERF.11045	- 11289		
03	589 N	354	-0-	-235	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-	
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-	
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-					-0-	
07	651 N	342	-0-	-309	-0-	17	1	325	2	N	-0-					-0-	
08	589 N	292	-0-	-297	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-	
-----																	
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980												TOTAL DEPTH	11465	PERF.11167	- 11373		
03	713 N	678	-0-	-35	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-	
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	N	-0-					-0-	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-	
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	46	1	864	2	N	-0-					-0-	
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	42	1	846	2	N	-0-					-0-	
-----																	
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003												TOTAL DEPTH	11580	PERF. 9917	- 10447		
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-	
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	Y	-0-					-0-	
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-	
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-	
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-	
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981												TOTAL DEPTH	11150	PERF.10858	- 11006		
03	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	Y	-0-					-0-	
04	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1931	2	Y	-0-					-0-	
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	114	1	2337	2	Y	-0-					-0-	
06	1770 N	1274	-0-	-496	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-					-0-	
07	1829 N	1182	-0-	-647	-0-	60	1	1122	2	Y	-0-					-0-	
08	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	77	1	1538	2	Y	-0-					-0-	
-----																	
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981												TOTAL DEPTH	11330	PERF.10818	- 11147		
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	698	2	53	9	N	48					161	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					161	
05	868 N	510	-0-	-358	-0-	510	2			N	-0-					161	
06	720 N	640	-0-	-80	-0-	640	2			N	-0-					161	
07	682 N	541	-0-	-141	-0-	515	2	26	9	N	24	185	1			-0-	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-	
-----																	
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981												TOTAL DEPTH	11248	PERF.10872	- 11106		
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	2	N	-0-					-0-	
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-	
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-	
06	420 N	335	-0-	-85	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-	
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-	
08	372 N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
M	O	ALLOW 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		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	86	1	1766	2	N	-0-			-0-
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	2	N	-0-			-0-
05		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1694	2	N	-0-			-0-
06		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	N	-0-			-0-
07		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89	1	1657	2	N	-0-			-0-
08		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	84	1	1686	2	N	-0-			-0-
-----															
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	1207	2	N	-0-			-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	N	-0-			-0-
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
07		589 N	175	-0-	-414	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
03		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	48	1	984	2	Y	-0-			-0-
04		960 N	956	-0-	-4	-0-	45	1	911	2	Y	-0-			-0-
05		992 N	919	-0-	-73	-0-	43	1	876	2	Y	-0-			-0-
06		990 N	952	-0-	-38	-0-	49	1	903	2	Y	-0-			-0-
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	826	-0-	-104	-0-	39	1	787	2	Y	-0-			-0-
-----															
KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-			-0-
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-			-0-
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	-0-			-0-
-----															
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
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-
-----															
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130															
03		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	156	1	2567	2	Y	-0-			3
04		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	134	1	2128	2	Y	-0-			3
05		2232 X	2097	-0-	-135	-0-	127	1	1970	2	Y	-0-			3
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	169	1	2588	2	Y	-0-			3
07		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	149	1	2197	2	Y	-0-			3
*08		2108 N	1430	-0-	-678	-0-	98	1	1332	2	Y	-0-			3
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575															
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			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984										TOTAL DEPTH 11477	PERF.11075 - 11316		
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	EOM BALANCE
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1280	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	52	1	1061	2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	48	1	986	2	N	-0-		-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	77	1	1425	2	N	-0-		-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	1		1
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	73	1	1474	2	N	-0-		1
-----													
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH 11775	PERF. 9965 - 10568		
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-
-----													
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-
-----													
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984										TOTAL DEPTH 11216	PERF.10940 - 11040		
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		
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-		-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	N	-0-		-0-
05	248 N	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	2	N	-0-		-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	8	1	143	2	N	-0-		-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-		-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-		-0-
-----													
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985										TOTAL DEPTH 11487	PERF.10940 - 11117		
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	36	1	737	2	Y	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	Y	-0-		-0-
06	750 N	731	-0-	-19	-0-	37	1	694	2	Y	-0-		-0-
07	775 N	768	-0-	-7	-0-	39	1	729	2	Y	-0-		-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985										TOTAL DEPTH 11426	PERF.11022 - 11174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	-0-			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	30	1	601	2	Y	-0-			-0-
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987										TOTAL DEPTH 11500	PERF.11193 - 11363			
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1788	2	N	-0-			-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	81	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	91	1	1869	2	N	-0-			-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	82	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	68	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	71	1	1435	2	N	-0-			-0-
-----														
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987										TOTAL DEPTH 10750	PERF.10406 - 10527			
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	87	1	1795	2	N	-0-			-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	81	1	1666	2	N	-0-			-0-
05	2015 N	1915	-0-	-100	-0-	89	1	1826	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1602	-0-	-228	-0-	82	1	1520	2	N	-0-			-0-
07	1798 N	1650	-0-	-148	-0-	84	1	1566	2	N	-0-			-0-
08	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	82	1	1654	2	N	-0-			-0-
-----														
MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987										TOTAL DEPTH 10870	PERF.10590 - 10754			
03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1715	2	N	-0-			-0-
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	78	1	1598	2	N	-0-			-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	85	1	1745	2	N	-0-			-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	2	N	-0-			-0-
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	83	1	1541	2	N	-0-			-0-
08	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-			-0-
-----														
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988										TOTAL DEPTH 11365	PERF.10983 - 11174			
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-
-----														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988										TOTAL DEPTH 11397	PERF. 9846 - 10347			
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	2	N	-0-			-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-			-0-
-----														
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988										TOTAL DEPTH 10966	PERF. 9612 - 10198			
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988										TOTAL DEPTH 11620	PERF.11153 - 11434	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	756	-0-	-19	-0-		35 1	721 2	N	-0-		-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-		34 1	689 2	N	-0-		-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-		36 1	737 2	N	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-		35 1	648 2	N	-0-		-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-		37 1	681 2	N	-0-		-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-		34 1	679 2	N	-0-		-0-
-----												
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988										TOTAL DEPTH 11430	PERF.10996 - 11266	
03	682 N	478	-0-	-204	-0-		22 1	456 2	Y	-0-		20
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-		42 1	869 2	Y	-0-		20
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-		34 1	703 2	Y	-0-		20
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-		34 1	631 2	Y	-0-		20
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-		40 1	738 2	Y	-0-		20
*08	754 N	754	-0-	-0-	-0-		36 1	718 2	Y	-0-		20
-----												
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989										TOTAL DEPTH 11640	PERF.11194 - 11357	
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-
-----												
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989										TOTAL DEPTH 10980	PERF.10639 - 10786	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-		34 1	708 2	N	-0-		-0-
04	690 N	26	-0-	-664	-0-		1 1	25 2	N	-0-		-0-
05	713 N	51	-0-	-662	-0-		2 1	49 2	N	-0-		-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		60 1	1118 2	N	-0-		-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-		47 1	873 2	N	-0-		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-		14 1	274 2	N	-0-		-0-
-----												
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989										TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8908 - 9552	
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	
03	651 N	621	-0-	-30	-0-		29 1	592 2	Y	-0-		-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		26 1	539 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	539	-0-	-81	-0-		25 1	514 2	Y	-0-		-0-
06	600 N	546	-0-	-54	-0-		28 1	518 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	519	-0-	-70	-0-		26 1	493 2	Y	-0-		-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		27 1	540 2	Y	-0-		-0-
-----												
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989										TOTAL DEPTH 11390	PERF.10948 - 11220	
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-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
03	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2568	2	N	-0-	-0-
04	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	116	1	2369	2	N	-0-	-0-
05	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	131	1	2704	2	N	-0-	-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	126	1	2334	2	N	-0-	-0-
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	128	1	2384	2	N	1	1
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	123	1	2475	2	N	-0-	1
-----												
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015												
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-
-----												
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874												
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-	-0-
-----												
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508												
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	2	Y	-0-	-0-
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	4	1 1 3
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	3	2 1 4
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	2	3 1 3
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	6	7 1 2
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	Y	1	1 1 2
-----												
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120												
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-	13
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	-0-	13
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-	13
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	31	1	569	2	Y	-0-	13
07	899 N	587	-0-	-312	-0-	30	1	557	2	Y	-0-	13
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-	13

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108 N	1280	-0-	-828	-0-		59	1	1221	2	Y	-0-		-0-
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-		95	1	1937	2	Y	12	4 1	8
05	2108 N	1950	-0-	-158	-0-		13	9						
06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-		90	1	1849	2	Y	10	5 1	13
07	2108 N	1688	-0-	-420	-0-		11	9						
08	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		97	1	1804	2	Y	7	10 1	10
							8	9						
							85	1	1586	2	Y	15	20 1	5
							17	9						
							100	1	2017	2	Y	3	3 1	5
							3	9						
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23564				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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														
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-
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122														
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-
LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410														
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-
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042														
03	1023 N	1000	-0-	-23	-0-		46	1	954	2	Y	-0-		-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-		45	1	921	2	Y	-0-		-0-
05	992 N	942	-0-	-50	-0-		44	1	898	2	Y	-0-		-0-
06	960 N	821	-0-	-139	-0-		42	1	779	2	Y	-0-		-0-
07	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		147	1	2733	2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	4041	-0-	941	941		192	1	3849	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105										COMPL. DATE 05/23/1990			TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
03		620 N	350	-0-	-270	-0-		16 1	334 2	N	-0-	-0-			
04		540 N	341	-0-	-199	-0-		16 1	325 2	N	-0-	-0-			
05		434 N	352	-0-	-82	-0-		16 1	336 2	N	-0-	-0-			
06		330 N	289	-0-	-41	-0-		15 1	274 2	N	-0-	-0-			
07		341 N	293	-0-	-48	-0-		15 1	278 2	N	-0-	-0-			
08		341 N	272	-0-	-69	-0-		13 1	259 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		
03		585 N	585	-0-	-0-	-0-		27 1	558 2	N	-0-	-0-			
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-			
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-			
06		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-		91 1	1696 2	N	-0-	-0-			
07		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-		263 1	4895 2	N	-0-	-0-			
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-		200 1	4026 2	N	-0-	-0-			
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384										COMPL. DATE 04/14/1991			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774		
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		4 1	84 2	Y	-0-	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-		4 1	90 2	Y	-0-	-0-			
06		30 N	14	-0-	-16	-0-		1 1	13 2	Y	-0-	-0-			
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	Y	-0-	-0-			
08		93 N	55	-0-	-38	-0-		3 1	52 2	Y	-0-	-0-			
-----															
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454										COMPL. DATE 04/20/1992			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954		
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-		75 1	1540 2	Y	-0-	-0-			
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		74 1	1521 2	Y	-0-	-0-			
05		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		98 1	2022 2	Y	-0-	-0-			
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		84 1	1556 2	Y	-0-	-0-			
07		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-		83 1	1549 2	Y	-0-	-0-			
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-		80 1	1601 2	Y	-0-	-0-			
-----															
MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667										COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159		
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 2	N	-0-	-0-			
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-		4 1	91 2	N	-0-	-0-			
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		5 1	94 2	N	-0-	-0-			
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-		5 1	96 2	N	-0-	-0-			
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-		5 1	100 2	N	-0-	-0-			
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-		5 1	101 2	N	-0-	-0-			
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733										COMPL. DATE 04/15/1992			TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183		
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-		20 1	417 2	Y	-0-	-0-			
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-		22 1	448 2	Y	-0-	-0-			
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-		13 1	269 2	Y	-0-	-0-			
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-		12 1	231 2	Y	-0-	-0-			
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-		12 1	231 2	Y	-0-	-0-			
08		279 N	64	-0-	-215	-0-		3 1	61 2	Y	-0-	-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11132 - 11307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
03	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	139 1	2853 2		N	-0-			-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	130 1	2666 2		N	8	2 1		6
05	2790 N	2481	-0-	-309	-0-	115 1	2360 2		N	5	3 1		8
06	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	143 1	2665 2		N	4	6 1		6
07	2790 N	2758	-0-	-32	-0-	140 1	2607 2		N	10	13 1		3
08	2480 N	1954	-0-	-526	-0-	93 1	1859 2		N	2	2 1		3
-----													
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992										TOTAL DEPTH	11526	PERF.10864 - 11176	
03	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	55 1	1132 2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	50 1	1013 2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	50 1	1032 2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	635	-0-	-505	-0-	32 1	603 2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	726	-0-	-359	-0-	37 1	689 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	986	-0-	-99	-0-	47 1	939 2		Y	-0-			-0-
-----													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9463 - 9790	
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	60 1	1237 2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	378	-0-	-822	-0-	18 1	360 2		Y	-0-			-0-
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	71 1	1462 2		Y	-0-			-0-
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	81 1	1511 2		Y	-0-			-0-
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	73 1	1359 2		Y	-0-			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	70 1	1408 2		Y	-0-			-0-
-----													
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022										TOTAL DEPTH	11418	PERF.11838 - 12626	
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	208 1	4282 2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4181	-0-	-139	-0-	194 1	3977 2		Y	9	3 1		6
05	4464 X	3980	-0-	-484	-0-	184 1	3790 2		Y	5	3 1		8
06	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	197 1	3659 2		Y	5	7 1		6
07	4464 X	3810	-0-	-654	-0-	193 1	3606 2		Y	10	13 1		3
08	4495 X	3870	-0-	-625	-0-	183 1	3685 2		Y	2	2 1		3
-----													
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992										TOTAL DEPTH	11190	PERF.10820 - 11024	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-			-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	75	1	1530	2	Y	4	1 1		3
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	3	2 1		4
06	1650 N	1233	-0-	-417	-0-	63	1	1168	2	Y	2	3 1		3
07	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	83	1	1549	2	Y	6	7 1		2
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1612	2	Y	1	1 1		2
						1	9							
						4	9							
						3	9							
						2	9							
						7	9							
						1	9							
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	Y	-0-			-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	16	-0-	-374	-0-	16	1			Y	-0-			-0-
07	403 N	271	-0-	-132	-0-	14	1	257	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	257	-0-	-208	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
03	5239 X	5109	-0-	-130	-0-	237	1	4872	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	4446	-0-	-624	-0-	207	1	4236	2	Y	3			3
05	5239 X	4491	-0-	-748	-0-	208	1	4282	2	Y	1	2 1		2
06	4980 X	4391	-0-	-589	-0-	224	1	4161	2	Y	5	6 1		1
07	5146 X	3945	-0-	-1201	-0-	200	1	3731	2	Y	13	13 1		1
08	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	214	1	4291	2	Y	4	2 1		3
						4	9							
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
03	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	80	1	1654	2	Y	-0-			-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	68	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	2	Y	-0-			-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	Y	-0-			-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1224	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	987	-0-	-346	-0-	47	1	940	2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1471	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	69	1	1406	2	N	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1526	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1359	-0-	-141	-0-	69	1	1290	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	76	1	1418	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1544	-0-	-68	-0-	73	1	1471	2	N	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	701	-0-	-799	-0-	36	1	665	2	N	-0-			-0-
07	899 N	460	-0-	-439	-0-	23	1	437	2	N	-0-			-0-
08	837 N	298	-0-	-539	-0-	14	1	284	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	Y	-0-			-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	57	1	1163	2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	2	Y	-0-			-0-
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-			-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	Y	-0-			-0-
08		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1199	2	Y	-0-			-0-
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932															
03		155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	67	-0-	-53	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
-----															
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868															
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-			-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-			-0-
05		918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	Y	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	-0-			-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	Y	-0-			-0-
08		930 N	911	-0-	-19	-0-	43	1	868	2	Y	-0-			-0-
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808															
03		1178 N	1098	-0-	-80	-0-	51	1	1047	2	Y	-0-			-0-
04		1110 N	911	-0-	-199	-0-	42	1	869	2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	955	-0-	-223	-0-	44	1	911	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	649	-0-	-401	-0-	33	1	616	2	Y	-0-			-0-
07		930 N	585	-0-	-345	-0-	30	1	555	2	Y	-0-			-0-
08		961 N	932	-0-	-29	-0-	44	1	888	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036															
03		713 N	244	-0-	-469	-0-	11	1	233	2	Y	-0-			-0-
04		690 N	386	-0-	-304	-0-	18	1	368	2	Y	-0-			-0-
05		465 N	164	-0-	-301	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-			-0-
07		403 N	267	-0-	-136	-0-	14	1	253	2	Y	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-			-0-
-----															
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198															
03		3100 N	3101	-0-	1	-0-	144	1	2957	2	N	-0-			-0-
04		2336 N	2335	-0-	-1	-0-	109	1	2226	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1072	-0-	-385	-0-	50	1	1022	2	N	-0-			-0-
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	119	1	2215	2	N	-0-			-0-
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	N	-0-			-0-
08		1085 N	845	-0-	-240	-0-	40	1	805	2	N	-0-			-0-
-----															
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619															
03		372 N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-
05		377 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-			-0-
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-			-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10732	- 10906	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	75	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1620 N	1533	-0-	-87	-0-	71	1	1462	2	Y	-0-					-0-
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	79	1	1620	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1142	-0-	-439	-0-	58	1	1084	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	60	1	1202	2	Y	-0-					-0-
-----																
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994												TOTAL DEPTH	11370	PERF.10950	- 11148	
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	78	1	1599	2	Y	-0-					-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73	1	1493	2	Y	4	1	1			3
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	3	2	1			4
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1497	2	Y	2	3	1			3
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1456	2	Y	6	7	1			2
08	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	76	1	1525	2	Y	1	1	1			2
-----																
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994												TOTAL DEPTH	11140	PERF.10764	- 10960	
03	2201 N	1538	-0-	-663	-0-	71	1	1467	2	Y	-0-					-0-
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	132	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	147	1	2733	2	Y	-0-					-0-
07	2790 N	2755	-0-	-35	-0-	140	1	2615	2	Y	-0-					-0-
08	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	130	1	2612	2	Y	-0-					-0-
-----																
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022												TOTAL DEPTH	10313	PERF.11038	- 11264	
03	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	262	1	5376	2	Y	-0-					-0-
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	239	1	4898	2	Y	9	3	1			6
05	5022 X	4847	-0-	-175	-0-	224	1	4617	2	Y	5	3	1			8
06	4860 X	4704	-0-	-156	-0-	240	1	4458	2	Y	5	7	1			6
07	5022 X	4839	-0-	-183	-0-	246	1	4582	2	Y	10	13	1			3
08	5611 X	4709	-0-	-902	-0-	223	1	4484	2	Y	2	2	1			3
-----																
JOB# #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994												TOTAL DEPTH	11325	PERF.10926	- 11086	
03	2542 X	2486	-0-	-56	-0-	87	1	1792	2	Y	552	681	1			247
04	2460 X	2278	-0-	-182	-0-	105	1	2153	2	Y	18	187	1			78
05	2542 X	2020	-0-	-522	-0-	89	1	1829	2	Y	93	106	1			65
06	2460 X	1820	-0-	-640	-0-	93	1	1725	2	Y	2	65	1			2
07	2356 N	1592	-0-	-764	-0-	80	1	1500	2	Y	11	12	1			1
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2123	2	Y	3	2	1			2

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	61	-0-	-659	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	51	-0-	-197	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	1			1
						1	9							

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	N	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	875	2	N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	987	2	N	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	N	9	9	8	-0-
						10	9							
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	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

03	2015 N	1586	-0-	-429	-0-	74	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1284	-0-	-246	-0-	60	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1594	-0-	-142	-0-	74	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1234	-0-	-296	-0-	63	1	1171	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	1084	-0-	-249	-0-	55	1	1029	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	67	1	1337	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

03	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

03	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	146	1	2999	2	Y	-0-			-0-
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	1354	-0-	-1870	-0-	63	1	1291	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	419	-0-	-2701	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2296	-0-	-928	-0-	117	1	2179	2	Y	-0-			-0-
08	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	157	1	3150	2	Y	-0-			-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

03	4588 X	4413	-0-	-175	-0-	205	1	4208	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4436	-0-	-4	-0-	207	1	4225	2	Y	4			4
						4	9							
05	4588 X	4270	-0-	-318	-0-	198	1	4071	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
06	4260 X	4257	-0-	-3	-0-	217	1	4032	2	Y	7	8	1	2
						8	9							
07	4588 X	4278	-0-	-310	-0-	217	1	4039	2	Y	20	20	1	2
						22	9							
08	4588 X	4384	-0-	-204	-0-	208	1	4169	2	Y	6	3	1	5
						7	9							



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834															
M	O	ALLOW 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		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-
-----															
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-
-----															
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796															
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862															
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															
03		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	65	1	1328	2	Y	-0-			-0-
05		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1396	2	Y	-0-			-0-
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	Y	-0-			-0-
07		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	61	1	1217	2	Y	-0-			-0-
-----															
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198															
03		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	2	Y	-0-			-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1278	-0-	-24	-0-	59	1	1219	2	Y	-0-			-0-
06		1260 N	1099	-0-	-161	-0-	56	1	1043	2	Y	-0-			-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	-0-			-0-
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	Y	-0-			-0-
-----															
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836															
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													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1581 N	1406	-0-	-175	-0-	65 1	1341 2	Y	-0-			-0-
04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71 1	1450 2	Y	16	5 1		11
							18 9						
05		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	12	6 1		17
							13 9						
06		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	63 1	1179 2	Y	9	13 1		13
							10 9						
07		1581 N	1307	-0-	-274	-0-	65 1	1220 2	Y	20	25 1		8
							22 9						
08		1395 N	1311	-0-	-84	-0-	62 1	1247 2	Y	2	4 1		6
							2 9						
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 10718 - 10962													
03		868 N	719	-0-	-149	-0-	33 1	686 2	Y	-0-			-0-
04		750 N	682	-0-	-68	-0-	32 1	650 2	Y	-0-			-0-
05		732 N	732	-0-	-0-	-0-	34 1	698 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	684	-0-	-6	-0-	35 1	649 2	Y	-0-			-0-
07		713 N	692	-0-	-21	-0-	35 1	657 2	Y	-0-			-0-
08		744 N	720	-0-	-24	-0-	34 1	686 2	Y	-0-			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
03		6262 X	6178	-0-	-84	-0-	287 1	5891 2	Y	-0-			-0-
04		6060 X	6041	-0-	-19	-0-	279 1	5717 2	Y	41	13 1		28
							45 9						
05		6262 X	5455	-0-	-807	-0-	251 1	5172 2	Y	29	15 1		42
							32 9						
06		6060 X	5361	-0-	-699	-0-	272 1	5063 2	Y	24	33 1		33
							26 9						
07		6231 X	5147	-0-	-1084	-0-	259 1	4834 2	Y	49	41 1		41
							54 9						
08		6231 X	5033	-0-	-1198	-0-	238 1	4784 2	Y	10	11 1		40
							11 9						
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
03		3100 X	1928	-0-	-1172	-0-	89 1	1839 2	Y	-0-			-0-
04		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-
05		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-			-0-
07		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306													
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		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11094 - 11308
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	2305	-0-	2305	2305	107	1	2197	2	Y	1	1
05	14B2 EXT	4229	-0-	4229	6534	196	1	4031	2	Y	2	1 1
06	14B2 EXT	4124	-0-	4124	10658	210	1	3910	2	Y	4	5 1
07	14322 X	3664	-0-	-10658	-0-	185	1	3455	2	Y	22	21 1
08	4216 X	3263	-0-	-953	-0-	154	1	3100	2	Y	8	4 1
-----												
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996										TOTAL DEPTH	11110	PERF.10742 - 10917
03	2201 N	1272	-0-	-929	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-	-0-
04	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	118	1	2419	2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1015	-0-	-876	-0-	47	1	968	2	Y	-0-	-0-
06	1230 N	851	-0-	-379	-0-	43	1	808	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	2071	-0-	-130	-0-	105	1	1966	2	Y	-0-	-0-
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	127	1	2557	2	Y	-0-	-0-
-----												
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996										TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9715 - 10079
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-	-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	2	Y	-0-	-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	-0-
-----												
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996										TOTAL DEPTH	11060	PERF.10686 - 10866
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	Y	-0-	-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-	-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-	-0-
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	-0-	-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	60	1	1115	2	Y	-0-	-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62	1	1248	2	Y	-0-	-0-
-----												
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996										TOTAL DEPTH	11475	PERF.11008 - 11184
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	126	1	2590	2	Y	-0-	-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1679	2	Y	4	1 1
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	2	Y	2	1 1
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	74	1	1384	2	Y	2	3 1
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	118	1	2197	2	Y	6	7 1
08	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2481	2	Y	1	1 1
-----												
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996										TOTAL DEPTH	11465	PERF.11012 - 11286
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	77	1	1577	2	Y	-0-	-0-
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	73	1	1491	2	Y	-0-	-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	78	1	1600	2	Y	-0-	-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	2	Y	-0-	-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	79	1	1473	2	Y	-0-	-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	76	1	1527	2	Y	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996												TOTAL DEPTH	11330	PERF.10900	- 11122
M	O	ALLOW 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		874 N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	Y	-0-		-0-	
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	Y	-0-		-0-	
05		744 N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	2	Y	-0-		-0-	
06		963 N	963	-0-	-0-	-0-	49	1	914	2	Y	-0-		-0-	
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	-0-		-0-	
08		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	57	1	1148	2	Y	-0-		-0-	
-----															
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996												TOTAL DEPTH	11250	PERF.10860	- 11032
03		778 N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	2	Y	-0-		-0-	
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-		-0-	
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	2	Y	-0-		-0-	
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-		-0-	
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-		-0-	
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-		-0-	
-----															
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997												TOTAL DEPTH	11300	PERF.10966	- 11060
03		2015 N	1977	-0-	-38	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-		-0-	
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-		-0-	
05		1922 N	1776	-0-	-146	-0-	82	1	1694	2	Y	-0-		-0-	
06		1920 N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	Y	-0-		-0-	
07		1891 N	1644	-0-	-247	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-		-0-	
08		1767 N	637	-0-	-1130	-0-	30	1	607	2	Y	-0-		-0-	
-----															
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10724	- 10888
03		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	48	1	977	2	N	-0-		-0-	
04		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	62	1	1268	2	N	-0-		-0-	
05		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1610	2	N	-0-		-0-	
06		990 N	962	-0-	-28	-0-	49	1	913	2	N	-0-		-0-	
07		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	63	1	1166	2	N	1		1	
08		1271 N	842	-0-	-429	-0-	40	1	802	2	N	-0-		1	
-----															
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997												TOTAL DEPTH	11700	PERF.11284	- 11520
03		806 N	668	-0-	-138	-0-	31	1	637	2	Y	-0-		-0-	
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-		-0-	
05		930 N	889	-0-	-41	-0-	41	1	848	2	Y	-0-		-0-	
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	652	2	Y	-0-		-0-	
07		899 N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	2	Y	-0-		-0-	
08		899 N	744	-0-	-155	-0-	35	1	709	2	Y	-0-		-0-	
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001												TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9217	- 9790
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-		-0-	
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-		-0-	
05		248 N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	2	Y	-0-		-0-	
06		270 N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	2	Y	-0-		-0-	
07		248 N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-		-0-	
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	9	1	179	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997										TOTAL DEPTH	11277	PERF.10922 - 11084		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	2	Y	-0-		-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-		-0-	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	322	-0-	-38	-0-	16	1	306	2	Y	-0-		-0-	
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	17	1	314	2	Y	-0-		-0-	
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	Y	-0-		-0-	
-----														
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997										TOTAL DEPTH	11180	PERF.10842 - 10994		
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-		-0-	
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-		-0-	
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-		-0-	
06	1080 N	735	-0-	-345	-0-	38	1	697	2	Y	-0-		-0-	
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	56	1	1035	2	Y	-0-		-0-	
08	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	51	1	1032	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		
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-	
-----														
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997										TOTAL DEPTH	11800	PERF.11344 - 11398		
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-	
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH	11046	PERF.10790 - 10878		
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	114	1	2351	2	Y	-0-		-0-	
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	-0-		-0-	
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	120	1	2469	2	Y	-0-		-0-	
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	-0-		-0-	
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	Y	-0-		-0-	
08	2604 N	2178	-0-	-426	-0-	103	1	2075	2	Y	-0-		-0-	
-----														
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997										TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9799 - 10198		
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	Y	-0-		-0-	
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	2	Y	-0-		-0-	
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-		-0-	
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	36	1	669	2	Y	-0-		-0-	
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	51	1	955	2	Y	-0-		-0-	
08	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	50	1	1013	2	Y	-0-		-0-	
-----														
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997										TOTAL DEPTH	11550	PERF.11170 - 11412		
03	2573 N	2540	-0-	-33	-0-	118	1	2422	2	N	-0-		-0-	
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	108	1	2212	2	N	-0-		-0-	
05	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	2	N	-0-		-0-	
06	2460 N	1801	-0-	-659	-0-	92	1	1709	2	N	-0-		-0-	
07	2387 N	2057	-0-	-330	-0-	105	1	1952	2	N	-0-		-0-	
08	2666 N	2539	-0-	-127	-0-	120	1	2419	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997										TOTAL DEPTH	PERF. 9596 - 9626					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11480 - 11647					
03	744 N	712	-0-	-32	-0-	33	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	Y	-0-					-0-
-----																
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10643 - 10738					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	-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, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004										TOTAL DEPTH	PERF. 9268 - 9787					
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
-----																
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997										TOTAL DEPTH	PERF.11259 - 11446					
03	1054 N	125	-0-	-929	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054 N	448	-0-	-606	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	79	1	1481	2	N	-0-					-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	N	-0-					-0-
-----																
LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997										TOTAL DEPTH	PERF.10770 - 10930					
03	744 N	70	-0-	-674	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998										TOTAL DEPTH	PERF. 9226 - 11114					
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													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1604 2	Y	-0-		-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	1465 2	Y	-0-		-0-
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1529 2	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1366	-0-	-254	-0-	-0-	70 1	1296 2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1115	-0-	-466	-0-	-0-	57 1	1058 2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	1083	-0-	-529	-0-	-0-	51 1	1032 2	Y	-0-		-0-
-----													
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910													
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-
-----													
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476													
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-
-----													
QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218													
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	-0-	7 1	137 2	Y	-0-		-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	145 2	Y	-0-		-0-
-----													
ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 X	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													
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1296 2	Y	-0-		-0-
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1255 2	Y	-0-		-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	1214 2	Y	-0-		-0-
06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1144 2	Y	-0-		-0-
07		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	1169 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	-0-	60 1	1197 2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998												TOTAL DEPTH	11350	PERF.11005 - 11148
M O	ALLOW 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	651 N	548	-0-	-103	-0-	25	1	523	2	N	-0-			-0-
04	570 N	528	-0-	-42	-0-	25	1	503	2	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	N	-0-			-0-
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
07	558 N	341	-0-	-217	-0-	17	1	324	2	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	N	-0-			-0-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998												TOTAL DEPTH	11050	PERF.10740 - 10869
03	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	98	1	2012	2	Y	-0-			-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1854	2	Y	-0-			-0-
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2047	2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1597	-0-	-353	-0-	82	1	1515	2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	91	1	1696	2	Y	-0-			-0-
08	2139 N	1935	-0-	-204	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-			-0-
-----														
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998												TOTAL DEPTH	11100	PERF.10734 - 10862
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	955	-0-	-254	-0-	49	1	906	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-	56	1	1121	2	Y	-0-			-0-
-----														
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023												TOTAL DEPTH	11503	PERF. 9995 - 10100
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
-----														
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998												TOTAL DEPTH	11070	PERF.10722 - 10872
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-			1
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	67	1	1368	2	Y	-0-			1
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	1	1	1	1
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	2	Y	3	3	1	1
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	Y	7	7	1	1
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	67	1	1346	2	Y	2	1	1	2
-----														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999												TOTAL DEPTH	11170	PERF.10906 - 10990
03	1085 N	887	-0-	-198	-0-	41	1	846	2	Y	-0-			-0-
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	43	1	884	2	Y	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	98	-0-	-772	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	512	-0-	-449	-0-	26	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	Y	-0-			-0-



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-		8 1	166 2	N	-0-	-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-		11 1	215 2	N	-0-	-0-
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-		12 1	243 2	N	-0-	-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-		11 1	211 2	N	-0-	-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-		12 1	232 2	N	-0-	-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-		12 1	233 2	N	-0-	-0-
-----												
ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978												
03		62 N	46	-0-	-16	-0-		2 1	44 2	Y	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 2	Y	-0-	-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		2 1	30 2	Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2 1	42 2	Y	-0-	-0-
-----												
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143												
03		1612 N	1603	-0-	-9	-0-		74 1	1529 2	Y	-0-	-0-
04		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		73 1	1493 2	Y	-0-	-0-
05		1612 N	1560	-0-	-52	-0-		72 1	1488 2	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1346	-0-	-214	-0-		69 1	1277 2	Y	-0-	-0-
07		1612 N	349	-0-	-1263	-0-		18 1	331 2	Y	-0-	-0-
08		1550 N	829	-0-	-721	-0-		39 1	790 2	Y	-0-	-0-
-----												
A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466												
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-		7 1	140 2	Y	-0-	-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-		12 1	238 2	Y	-0-	-0-
05		155 N	129	-0-	-26	-0-		6 1	123 2	Y	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-		20 1	394 2	Y	-0-	-0-
-----												
HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832												
03		155 N	108	-0-	-47	-0-		5 1	103 2	Y	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-		16 1	291 2	Y	-0-	-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-		5 1	105 2	Y	-0-	-0-
-----												
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085												
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		58 1	1194 2	Y	-0-	-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		48 1	976 2	Y	-0-	-0-
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		69 1	1411 2	Y	-0-	-0-
06		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		74 1	1378 2	Y	-0-	-0-
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		64 1	1188 2	Y	-0-	-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		63 1	1264 2	Y	-0-	-0-
-----												
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644												
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		78 1	1613 2	N	-0-	-0-
04		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		65 1	1322 2	N	-0-	-0-
05		1674 N	1266	-0-	-408	-0-		59 1	1207 2	N	-0-	-0-
06		1620 N	943	-0-	-677	-0-		48 1	895 2	N	-0-	-0-
07		1426 N	1391	-0-	-35	-0-		71 1	1320 2	N	-0-	-0-
08		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		65 1	1313 2	N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11162 - 11326
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	73 1	1500 2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1103	-0-	-277	-0-	51 1	1052 2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	57 1	1179 2	N	-0-			-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72 1	1344 2	N	-0-			-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	N	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	71 1	1421 2	N	-0-			-0-
-----												
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	11126	PERF. 9256 - 9885
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
-----												
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH	11450	PERF.11010 - 11256
03	1891 N	1556	-0-	-335	-0-	72 1	1484 2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1466	-0-	-364	-0-	68 1	1398 2	N	-0-			-0-
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	93 1	1910 2	N	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	84 1	1567 2	N	-0-			-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	78 1	1455 2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	81 1	1619 2	N	-0-			-0-
-----												
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9410 - 9539
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-
-----												
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000										TOTAL DEPTH	11282	PERF. 9350 - 9996
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	6 1	125 2	N	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	6 1	130 2	N	-0-			-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	7 1	152 2	N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-			-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-			-0-
-----												
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000										TOTAL DEPTH	11632	PERF.11133 - 11324
03	465 N	422	-0-	-43	-0-	20 1	402 2	Y	-0-			-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	20 1	409 2	Y	-0-			-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22 1	452 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	20 1	375 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	21 1	386 2	Y	-0-			-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21 1	415 2	Y	-0-			-0-
-----												
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	10884	PERF. 8939 - 9573
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	60 1	1231 2	Y	-0-			-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	56 1	1145 2	Y	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	49 1	1007 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	482	-0-	-778	-0-	25 1	457 2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	611	-0-	-629	-0-	31 1	580 2	Y	-0-			-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	56 1	1129 2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
-----															
CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629															
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-			-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	833	2	N	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	N	-0-			-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	N	-0-			-0-
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	895	2	N	-0-			-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	N	-0-			-0-
-----															
ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596															
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	101	-0-	101	101	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	20	-0-	20	121	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	121	-0-					Y	-0-			-0-
07	121 X	-0-	-0-	-121	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264															
03	3100 N	2626	-0-	-474	5032	-0-	122	1	2504	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2510	-0-	-490	4542	-0-	117	1	2393	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2145	-0-	-955	3587	-0-	99	1	2046	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2291	-0-	-709	2878	-0-	117	1	2174	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2157	-0-	-943	1935	-0-	110	1	2047	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1260	-0-	-1840	95	-0-	60	1	1200	2	Y	-0-			-0-
-----															
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811															
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-
-----															
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992															
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	-0-	34	1	705	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	-0-	31	1	628	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	669	-0-	-75	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	594	-0-	-126	-0-	-0-	30	1	564	2	Y	-0-			-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	-0-			-0-
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	Y	-0-			-0-
-----															
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892															
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	930 N	832	-0-	-98	-0-	39	1	793	2	Y	-0-			-0-
04	870 N	768	-0-	-102	-0-	36	1	729	2	Y	3	1 1		2
						3	9							
05	868 N	653	-0-	-215	-0-	30	1	623	2	Y	-0-	1 1		1
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	809	2	Y	4	3 1		2
						4	9							
07	806 N	747	-0-	-59	-0-	38	1	709	2	Y	-0-	1 1		1
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	720	2	Y	2	1 1		2
						2	9							
-----														
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
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-
-----														
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166														
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-
-----														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	31	1	638	2	Y	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	33	1	607	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	408	-0-	-305	-0-	21	1	387	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	689	-0-	-24	-0-	33	1	656	2	Y	-0-			-0-
-----														
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148														
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-			-0-
-----														
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348														
03	558 N	365	-0-	-193	-0-	17	1	348	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	443	-0-	-37	-0-	21	1	422	2	Y	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	413	-0-	-52	-0-	21	1	392	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	20	1	399	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF.	9813 - 10380
M O	ALLOW 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	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	123	1	2531	2	N	-0-			-0-	
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	124	1	2531	2	N	9	3	1	6	
05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	10	9	2541	2	N	5	3	1	8	
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	123	1	2597	2	N	6	7	1	6	
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	140	1	2233	2	N	6	13	1	3	
08	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	120	1	2913	2	N	11	2	1	3	
						145	1				2				
						2	9								
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001												TOTAL DEPTH	11753	PERF.	11288 - 11518
03	2232 N	2211	-0-	-21	-0-	103	1	2108	2	N	-0-			-0-	
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	96	1	1961	2	N	-0-			-0-	
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	105	1	2168	2	N	-0-			-0-	
06	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	96	1	1775	2	N	-0-			-0-	
07	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	88	1	1642	2	N	-0-			-0-	
08	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	94	1	1889	2	N	-0-			-0-	
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001												TOTAL DEPTH	11122	PERF.	10802 - 10902
03	1891 N	1431	-0-	-460	-0-	66	1	1365	2	N	-0-			-0-	
04	1710 N	1421	-0-	-289	-0-	66	1	1355	2	N	-0-			-0-	
05	1705 N	1338	-0-	-367	-0-	62	1	1276	2	N	-0-			-0-	
06	1380 N	889	-0-	-491	-0-	45	1	844	2	N	-0-			-0-	
07	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	71	1	1330	2	N	-0-			-0-	
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	71	1	1427	2	N	-0-			-0-	
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004												TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9125 - 9701
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	640	1	3538	2	Y	-0-			-0-	
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	618	1	3442	2	Y	3			3	
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3	9	3375	2	Y	1	2	1	2	
06	4050 X	2252	-0-	-1798	-0-	631	1	1711	2	Y	4	5	1	1	
07	4185 X	3327	-0-	-858	-0-	1	9	2701	2	Y	4	13	1	1	
08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	612	1	5045	2	Y	14	2	1	3	
						719	1				4				
						4	9								
SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001												TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11142 - 11286
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	45	1	921	2	Y	-0-			-0-	
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	42	1	854	2	Y	9	3	1	6	
05	992 N	870	-0-	-122	-0-	10	9	824	2	Y	5	3	1	8	
06	930 N	652	-0-	-278	-0-	40	1	613	2	Y	6	7	1	6	
07	930 N	752	-0-	-178	-0-	33	1	703	2	Y	6	13	1	3	
08	868 N	479	-0-	-389	-0-	38	1	455	2	Y	11	2	1	2	
						23	1				1				
						1	9								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-	
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-	
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-	
-----																
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001													TOTAL DEPTH	11032	PERF.	10659 - 10807
03		465 N	359	-0-	-106	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			-0-	
04		150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-	
06		360 N	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-	
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-	
08		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	Y	-0-			-0-	
-----																
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001													TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11140 - 11200
03		1302 N	1164	-0-	-138	-0-	54	1	1110	2	N	-0-			-0-	
04		1200 N	939	-0-	-261	-0-	44	1	895	2	N	-0-			-0-	
05		1209 N	171	-0-	-1038	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-	
06		1140 N	575	-0-	-565	-0-	29	1	546	2	N	-0-			-0-	
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	1214	2	N	-0-			-0-	
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	68	1	1357	2	N	-0-			-0-	
-----																
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001													TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10709 - 10789
03		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-			-0-	
04		1170 N	1164	-0-	-6	-0-	54	1	1110	2	Y	-0-			-0-	
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-			-0-	
06		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	60	1	1116	2	Y	-0-			-0-	
07		1209 N	1100	-0-	-109	-0-	56	1	1044	2	Y	-0-			-0-	
08		1302 N	1142	-0-	-160	-0-	54	1	1088	2	Y	-0-			-0-	
-----																
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	11234	PERF.	9124 - 11029
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			-0-	
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-			-0-	
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-			-0-	
06		270 N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-	
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			-0-	
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			-0-	
-----																
RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001													TOTAL DEPTH	11560	PERF.	11130 - 11292
03		589 N	557	-0-	-32	-0-	8	1	549	2	Y	-0-			-0-	
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	540	2	Y	-0-			-0-	
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	9	1	541	2	Y	-0-			-0-	
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	8	1	497	2	Y	-0-			-0-	
07		558 N	472	-0-	-86	-0-	6	1	466	2	Y	-0-			-0-	
08		558 N	374	-0-	-184	-0-	6	1	368	2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.//		70794 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405		WELL #: 8		RRCID -> 184278		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 11342		PERF.10842 - 11129		
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	EOM BALANCE
03		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	56 1	1144	2	Y	-0-			-0-
04		1200 N	1162	-0-	-38	-0-	54 1	1104	2	Y	4	1 1		3
							4 9							
05		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52 1	1077	2	Y	3	2 1		4
							3 9							
06		1170 N	1158	-0-	-12	-0-	59 1	1097	2	Y	2	3 1		3
							2 9							
07		1209 N	884	-0-	-325	-0-	45 1	832	2	Y	6	7 1		2
							7 9							
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55 1	1097	2	Y	1	1 1		2
							1 9							
STONE, R.E. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184281		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11338		PERF.10985 - 11119				
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1330	2	Y	-0-			-0-
04		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	63 1	1288	2	Y	-0-			-0-
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	70 1	1447	2	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	61 1	1143	2	Y	-0-			-0-
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	73 1	1352	2	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1498	-0-	-21	-0-	71 1	1427	2	Y	-0-			-0-
JACKSON, R. F. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 184666		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 11124		PERF.10754 - 10861				
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	72 1	1488	2	Y	-0-			-0-
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69 1	1418	2	Y	-0-			-0-
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	68 1	1395	2	Y	-0-			-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	72 1	1344	2	Y	-0-			-0-
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	74 1	1388	2	Y	-0-			-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71 1	1420	2	Y	-0-			-0-
PRICHARD, J.C. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 184929		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 11108		PERF.10744 - 10894				
03		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	62 1	1273	2	N	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	65 1	1330	2	N	-0-			-0-
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69 1	1429	2	N	-0-			-0-
06		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	67 1	1245	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1338	-0-	-26	-0-	68 1	1270	2	N	-0-			-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	65 1	1315	2	N	-0-			-0-
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184937		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11000 - 11266				
03		961 N	935	-0-	-26	-0-	43 1	892	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	615	-0-	-495	-0-	29 1	586	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	992	-0-	-93	-0-	46 1	946	2	N	-0-			-0-
06		900 N	409	-0-	-491	-0-	21 1	388	2	N	-0-			-0-
07		651 N	607	-0-	-44	-0-	31 1	576	2	N	-0-			-0-
08		992 N	793	-0-	-199	-0-	38 1	755	2	N	-0-			-0-
MUSE-TUCKER		WELL #: 3		RRCID -> 185046		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 11816		PERF.11542 - 11680				
03		2480 N	1518	-0-	-962	-0-	70 1	1448	2	N	-0-			-0-
04		2250 N	1357	-0-	-893	-0-	63 1	1294	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1158	-0-	-702	-0-	54 1	1104	2	N	-0-			-0-
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	76 1	1406	2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1212	-0-	-183	-0-	62 1	1150	2	N	-0-			-0-
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	70 1	1412	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001										TOTAL DEPTH	11670	PERF.10010	- 11419	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----														
DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002										TOTAL DEPTH	11500	PERF.11139	- 11343	
03	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	62	1	1267	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1439	-0-	-181	-0-	67	1	1372	2	N	-0-			-0-
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	82	1	1683	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1222	-0-	-68	-0-	62	1	1160	2	N	-0-			-0-
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	76	1	1527	2	N	-0-			-0-
-----														
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002										TOTAL DEPTH	11750	PERF.11337	- 11522	
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-
-----														
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002										TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9948	- 11548	
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	148	-0-	-69	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
-----														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9148	- 9402	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004										TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9184	- 10925	
03	2170 N	1575	-0-	-595	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1607	-0-	-223	-0-	74	1	1519	2	Y	13			13
						14	9							
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1508	2	Y	4	8	1	9
						4	9							
06	1530 N	810	-0-	-720	-0-	40	1	742	2	Y	25	28	1	6
						28	9							
07	1674 N	873	-0-	-801	-0-	42	1	778	2	Y	48	26	1	28
						53	9							
08	1581 N	713	-0-	-868	-0-	33	1	670	2	Y	9	11	1	26
						10	9							



PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3565 X	2397	-0-	-1168	-0-	646	1	1751	2	Y	-0-					-0-
04	3450 X	2597	-0-	-853	-0-	624	1	1964	2	Y	8	3	1			5
05	3565 X	3015	-0-	-550	-0-	674	1	2334	2	Y	6	3	1			8
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	678	1	2507	2	Y	5	7	1			6
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	648	1	1853	2	Y	10	13	1			3
08	3007 X	2697	-0-	-310	-0-	662	1	2033	2	Y	2	2	1			3

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	55	1	1132	2	Y	-0-					-0-
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	55	1	1134	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	51	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 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

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-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

03	868 N	856	-0-	-12	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	775	-0-	-65	-0-	36	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	36	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-	43	1	859	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
JACKSON, R. F. -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
03		682 N	664	-0-	-18	-0-	31	1	633	2	Y	-0-			-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	-0-			-0-
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	29	1	602	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	220	-0-	-410	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
07		651 N	20	-0-	-631	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	-0-			-0-
-----															
RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042															
03		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	63	1	1290	2	N	-0-			-0-
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-			-0-
06		1320 N	1143	-0-	-177	-0-	58	1	1085	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1353	2	N	-0-			-0-
08		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	68	1	1367	2	N	-0-			-0-
-----															
SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138															
03		3007 X	2825	-0-	-182	-0-	131	1	2694	2	N	-0-			-0-
04		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	132	1	2692	2	N	9	3	1	6
05		2759 X	2474	-0-	-285	-0-	114	1	2354	2	N	5	3	1	8
06		2730 X	1864	-0-	-866	-0-	95	1	1763	2	N	5	7	1	6
07		2914 N	1833	-0-	-1081	-0-	93	1	1731	2	N	8	11	1	3
08		2480 N	1860	-0-	-620	-0-	88	1	1770	2	N	2	2	1	3
-----															
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060															
03		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	137	1	2812	2	N	-0-			-0-
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2797	2	N	-0-			-0-
05		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	154	1	3173	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2829	-0-	-51	-0-	144	1	2685	2	N	-0-			-0-
07		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	149	1	2768	2	N	1			1
08		3224 X	3128	-0-	-96	-0-	148	1	2980	2	N	-0-			1
-----															
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533															
03		4154 X	3814	-0-	-340	-0-	177	1	3637	2	Y	-0-			-0-
04		4020 X	3694	-0-	-326	-0-	172	1	3522	2	Y	-0-			-0-
05		4154 X	4122	-0-	-32	-0-	191	1	3931	2	Y	-0-			-0-
06		3690 X	3308	-0-	-382	-0-	169	1	3138	2	Y	1			1
07		3813 X	3674	-0-	-139	-0-	185	1	3449	2	Y	36			37
08		4123 X	4077	-0-	-46	-0-	193	1	3884	2	Y	-0-			37

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	252 1	5187 2	N	-0-			97
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	224 1	4586 2	N	8	3 1		102
						9 9						
05	4805 X	4564	-0-	-241	-0-	211 1	4353 2	N	-0-	3 1		99
06	4650 X	4211	-0-	-439	-0-	215 1	3990 2	N	5	7 1		97
						6 9						
07	4805 X	4026	-0-	-779	-0-	205 1	3821 2	N	-0-	13 1		84
08	4805 X	4318	-0-	-487	-0-	204 1	4094 2	N	18	2 1		100
						20 9						
-----												
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601												
03	7533 X	7363	-0-	-170	-0-	342 1	7021 2	Y	-0-			32
04	7290 X	7107	-0-	-183	-0-	331 1	6776 2	Y	-0-			32
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	372 1	7653 2	Y	-0-	1 1		31
06	7140 X	6854	-0-	-286	-0-	350 1	6504 2	Y	-0-	3 1		28
07	7378 X	4834	-0-	-2544	-0-	246 1	4587 2	Y	1	7 1		22
						1 9						
08	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	299 1	5996 2	Y	-0-	1 1		21
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
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	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	1950 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1128	-0-	-1062	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			-0-
*06	1890 N	1323	-0-	-567	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1474	-0-	-293	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
-----												
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121												
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
05	837 N	792	-0-	-45	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*06	810 N	626	-0-	-184	-0-	626 2		N	-0-			-0-
07	713 N	629	-0-	-84	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08	806 N	655	-0-	-151	-0-	655 2		N	-0-			-0-
-----												
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676												
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197 2		N	-0-			-0-
04	150 N	62	-0-	-88	-0-	62 2		N	-0-			-0-
05	341 N	90	-0-	-251	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*06	180 N	91	-0-	-89	-0-	91 2		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
03		1488 N	1085	-0-	-403	-0-	1085	2				-0-
04		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2				-0-
05		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				-0-
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2				-0-
07		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	2				-0-
08		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2				-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-						-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-
-----												
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209												
03		3906 X	2840	-0-	-1066	-0-	2840	2				-0-
04		3780 X	3640	-0-	-140	-0-	3638	2	2	9	N	-0-
05		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4380	2	1	9	N	-0-
*06		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	-0-
07		3751 X	3234	-0-	-517	-0-	3233	2	1	9	N	-0-
08		3906 X	3550	-0-	-356	-0-	3549	2	1	9	N	-0-
-----												
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145												
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2				-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2				-0-
05		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2				-0-
*06		1290 N	617	-0-	-673	-0-	617	2				-0-
07		1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1452	2				-0-
08		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2				-0-
-----												
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05		3100 N	4892	-0-	1792	1792	4890	2	2	9	N	25
*06		3000 N	5131	-0-	2131	3923	5129	2	2	9	N	25
07		3100 N	4295	-0-	1195	5118	4295	2				25
08		9204 X	4086	-0-	-5118	-0-	4086	2				25
-----												
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912												
03		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2				-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-						-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	N	-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				-0-
-----												
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167												
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2				-0-
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2				-0-
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				-0-
*06		450 N	290	-0-	-160	-0-	290	2				-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2				-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	2	N	-0-	64
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	37	1	779	2	N	-0-	64
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	771	2	N	-0-	64
06	750 N	722	-0-	-28	-0-	32	1	690	2	N	-0-	64
07	837 N	768	-0-	-69	-0-	35	1	733	2	N	-0-	64
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	2	N	-0-	64
-----												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959												
03	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2		N	-0-		120
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2		N	-0-		120
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-		120
06	2610 X	2328	-0-	-282	-0-	2328	2		N	-0-		120
07	2697 X	2231	-0-	-466	-0-	2231	2		N	-0-		120
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-		120
-----												
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297												
03	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-		83
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-		83
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		83
06	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-		83
07	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1664	2		N	-0-		83
08	1891 N	924	-0-	-967	-0-	924	2		N	-0-		83
-----												
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973												
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		41
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		41
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		41
-----												
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728												
03	3069 X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	2		N	-0-		70
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2		N	-0-		70
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2		N	-0-		70
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		N	-0-		70
07	2914 X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2		N	-0-		70
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2		N	-0-		70
-----												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
03	2666 N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2		N	-0-		32
04	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-		32
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-		32
06	2550 N	2426	-0-	-124	-0-	2426	2		N	-0-		32
07	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-		32
08	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2		N	-0-		32

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-

  

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448													
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-			-0-
05	558 N	134	-0-	-424	-0-	134	2		Y	-0-			-0-
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	5382	-0-	2282	2282	5382	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	3760	-0-	660	2942	3760	2		Y	-0-			-0-

  

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
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	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2140	2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2 9	N	-2	2 8		-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1 9	N	1	1 8		-0-

  

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477													
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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
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		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	521 1	2353 2	N	89				166
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	98 9	2249 2	N	23				189
05		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	25 9	2191 2	N	87	177	1		99
06		2640 X	2542	-0-	-98	-0-	459 1	2004 2	N	20				119
07		2728 X	2686	-0-	-42	-0-	96 9	1953 2	N	38				157
08		2728 X	2683	-0-	-45	-0-	516 1	1946 2	N	61	188	1		30
							22 9							
							691 1							
							42 9							
							670 1							
							67 9							
-----														
PICKTON (BACON LIME)			71356 333	NON-ASSOCIATED				STORAGE			CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880											
PICKTON PROJECT UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	036841	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	7895	-	7905
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 PROJECT UNIT			WELL #:	34	RRCID ->	036846	COMPL. DATE	03/17/1950	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	7900	-	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 (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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 #: 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 PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929												
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-
-----												



OIL AND GAS DIVISION

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS  
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880  
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	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	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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					143
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

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-	-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-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

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-

-----											
PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: HOPKINS	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		138	RRCID -> 054517		COMPL. DATE	09/12/1951	TOTAL DEPTH	7819	PERF. 7774 - 7784
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-	
-----											
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 PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID -> 058172		COMPL. DATE	07/10/1951	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)		71624 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GILLIAM "B"		WELL #: 1		RRCID -> 113473		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11459 - 11663	
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	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			
VISTA RESOURCES LLC		100139									
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)		72170 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
VANCE, MAE B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179692		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7170 - 7182	
03	5642 X	4059	-0-	-1583	-0-	188 1	3871 2	Y	-0-		-0-
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	172 1	3512 2	Y	-0-		-0-
05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	153 1	3149 2	Y	-0-		-0-
06	3930 X	2441	-0-	-1489	-0-	125 1	2316 2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	804	-0-	-3257	-0-	41 1	763 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356									
VANCE, MAE B.		WELL #: 1		RRCID -> 015645		COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7247 - 7252	
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		62
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-		62
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2		N	-0-		62
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3239 2	129 9	N	117	179 1	-0-
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		N	-0-		-0-
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2		N	-0-		-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1)													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC													
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	5332 X	5190	-0-	-142	-0-	241 1	4949 2	Y	-0-				-0-
04	5160 X	4797	-0-	-363	-0-	223 1	4572 2	Y	2				2
05	5332 X	4961	-0-	-371	-0-	230 1	4730 2	Y	1	2	1		1
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	264 1	4903 2	Y	5	5	1		1
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	274 1	5100 2	Y	13	13	1		1
08	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	245 1	4912 2	Y	4	2	1		3

ARCHER, A. E.													
WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292													
03	3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	142 1	2922 2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3258	-0-	258	-0-	152 1	3106 2	Y	-0-				-0-
05	3875 X	3617	-0-	-258	-0-	168 1	3449 2	Y	-0-				-0-
06	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	146 1	2704 2	Y	-0-				-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	154 1	2869 2	Y	-0-				-0-
08	3627 X	3105	-0-	-522	-0-	147 1	2958 2	Y	-0-				-0-

WILD TURKEY													
WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336													
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													
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-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)													
VISTA RESOURCES LLC													
MASTERS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324													
*03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-				52
*04	1860 N	1271	-0-	-589	-0-	1271 2		N	-0-				52
*05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305 2	22 9	N	20				72
*06	1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1304 2	28 9	N	25				97
*07	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193 2		N	-0-				97
*08	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245 2		N	-0-				97

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
POKEY (RODESSA B)		72710 401			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIMESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405														
SMYTHE GAS UNIT		WELL #: 2			RRCID -> 290426	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6567	-	6580						
-----																
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-
-----																
IMAGERY EXPLORATION, INC.		422898								CNTY: NAVARRO						
MILLER		WELL #: 1			RRCID -> 204224	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6340	-	6352						
03	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					57
04	630 N	492	-0-	-138	-0-	492	2			N	-0-					57
05	589 N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					57
06	540 N	221	-0-	-319	-0-	221	2			N	-0-					57
07	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	2			N	-0-					57
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					57
-----																
POWELL (WOODBINE 3600)		72802 750			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NAVARRO						
KO OPERATING LLC		101928														
PUGH, L. W.		WELL #: 2SW			RRCID -> 285190	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH 3450	PERF. N/A								
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-
-----																
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						
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-
-----																
HARDISON		WELL #: 1			RRCID -> 161190	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9594	-	9670						
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-
-----																
TEXAS, LES & CO.		846666								CNTY: LIMESTONE						
PARSONS, F. B.		WELL #: 1			RRCID -> 049015	COMPL. DATE 01/02/1970	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 10370	-	10388						
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-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE  
 TEXAS, LES & CO. //CONT.// 846666  
 ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON  
 TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON  
 CARR RESOURCES, INC. 135180  
 RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			129
04	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			129
05	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1	N	-0-			129
06	780 X	658	-0-	-122	-0-	658	2	N	-0-			129
07	868 X	246	-0-	-622	-0-	246	2	N	-0-			129
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			129

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

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

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//			75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
FAULCONER ENERGY, LLC					263648								
RED LAKE UNIT #3					WELL #:	1	RRCID ->	015655	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8300 - 8338
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		98
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-		98
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-		98
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-		98
07	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-		98
*08	589 N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-		98

STROUD PETROLEUM, INC.					828082				CNTY: FREESTONE				
HORTON					WELL #:	1	RRCID ->	282331	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 8210 - 8225
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)					75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY					070370								
BALL, P. D. C. EST.					WELL #:	2A	RRCID ->	038361	COMPL. DATE	02/20/1966	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4536 - 4546
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

BALL, P. D. C. EST.					WELL #:	1	RRCID ->	273060	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4564 - 4573
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		8

RED LAKE (TRAVIS PEAK)					75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903								
MCADAMS "B"					WELL #:	4U	RRCID ->	233228	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 9946 - 10179
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-

RED LAKE (WOODBINE)					75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.					598796								
BRACKENS					WELL #:	1	RRCID ->	225552	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	5504	PERF. 4918 - 4948
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-

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (WOODBINE)		//CONT.//		75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE					
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.		//CONT.//		598796								
STUDDARD-STEWARD		WELL #:		1R	RRCID ->	230180	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	4835 - 4838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		80
05	14B2	EXT	-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
REEDER, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6457 - 6472
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		257
COLDIRON		WELL #:		2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500
03	2	R	2	-0-	-0-		-0-	2 2	N	-0-		178
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		178
05	1	#	-0-	-0-	-1		-0-		N	-0-		178
06	2	#	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-		178
07	2	#	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-		178
08	2	#	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-		178
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460
03	124	#	19	-0-	-105		-0-	19 2	N	-0-		159
04	120	#	-0-	-0-	-120		-0-		N	-0-		159
05	124	#	-0-	-0-	-124		-0-		N	-0-		159
06	90	#	-0-	-0-	-90		-0-		N	-0-		159
07	93	#	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-		159
08	31	#	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-		159
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID ->	221080	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6448 - 6460
03	2015	#	1749	-0-	-266		-0-	1655 2	94 9	N	85	149
04	2117	R	2117	-0-	-0-		-0-	1856 2	261 9	N	237	386
05	2015	#	1830	-0-	-185		-0-	1830 2		N	-0-	386
06	1680	#	1016	-0-	-664		-0-	1013 2	3 9	N	3	389
07	2139	#	2027	-0-	-112		-0-	1950 2	77 9	N	70	324
08	2139	#	1862	-0-	-277		-0-	1862 2		N	-0-	324



RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON  
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321  
 MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3007 #	2958	-0-	-49	-0-	2922 2	36 9		N	33			135
04	2910 #	2652	-0-	-258	-0-	2652 2			N	-0-	83 1		52
05	3131 #	2763	-0-	-368	-0-	2760 2	3 9		N	3			55
06	3030 #	1953	-0-	-1077	-0-	1953 2			N	-0-			55
07	3131 #	2992	-0-	-139	-0-	2865 2	127 9		N	115	117 1		53
08	2945 #	2663	-0-	-282	-0-	2663 2			N	-0-			53

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	230760	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	232118	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6468 - 6483
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

HAMMOND		WELL #:		1	RRCID ->	241242	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6410 - 6420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		152

RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6416 - 6431
DOT CADENHEAD		WELL #:		3								
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-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6444 - 6464
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-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6426 - 6442
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		735144										
DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	225635	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6413 - 6433		
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)		75363 250		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
GLENN, IVA		WELL #:		1	RRCID ->	148246	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	5726 - 5742
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CNTY: LEON							
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-

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984		ASSOCIATED	CNTY: LEON							
HARRIS, B.R.		WELL #:		1	RRCID ->	146788	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	5642 - 5656
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23												

HARRIS, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154858	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	5769	PERF.	5656 - 5666
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22												

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984							
HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		59
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2023 - WELL PLUGGED 01/10/23									
-----									
HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		79
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023 - WELL PLUGGED 01/19/23									
-----									
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749	
DORIS STONE		WELL #: 1							
03	0 W	114	-0-	114	305	4 1	98 3	N	11
04	0 W	125	-0-	125	430	12 9	4 1	N	5
05	567 N	137	-0-	-430	-0-	6 9	4 1	N	5
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 9	5 1	N	3
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3 9	4 1	N	2
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	2 9	4 1	N	-0-
-----									
TEXAS ROYALTY CORP.		847991		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610	
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
-----									
DALE G.U. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135318		COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		52
-----									
LEACH		WELL #: 1		RRCID -> 137080		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		14

OIL AND GAS DIVISION

-----																		
RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																		
MOORE ESTATE WELL #: 1										RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5785 -	5806
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					14		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14		
-----																		
EAMES WELL #: 1										RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5689 -	5706
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41		
-----																		
HARRIS WELL #: 1										RRCID ->	140219	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5673 -	5688
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023																		
-----																		
HENSON WELL #: 1										RRCID ->	142278	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5584 -	5602
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107		
-----																		
JOHNSON WELL #: 1										RRCID ->	144857	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5849 -	5864
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		
-----																		
MAE, JAMES WELL #: 1										RRCID ->	147899	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5580 -	5600
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38		
-----																		
NORCOM WELL #: 1										RRCID ->	246811	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	5779 -	5786
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68		

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
-----													
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 3		RRCID -> 053991		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5769 - 5774			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
			PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023										
-----													
JOWERS		WELL #: 1 A		RRCID -> 055724		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5720 - 5730			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
			PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2023 - WELL PLUGGED 02/03/23										
-----													
JOWERS		WELL #: 2 A		RRCID -> 055725		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5679 - 5686			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
			PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022										
-----													
ROBERTS & HAMMACK INC.		718512											
ALLBRIGHT, JETER		WELL #: 1		RRCID -> 049496		COMPL. DATE 03/09/1970		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5727 - 5733			
03		0 W	119	-0-	119	340	4	1	115	3	N	-0-	92
04		0 W	212	-0-	212	552	7	1	205	3	N	-0-	92
05		733 N	181	-0-	-552	-0-	6	1	175	3	N	-0-	92
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-	92
07		217 N	192	-0-	-25	-0-	185	1	7	3	N	-0-	92
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-	92



RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON								
ROBERTS & HAMMACK INC.			718512											
HARCROW, T. E.		WELL #:	2	RRCID ->	031479	COMPL. DATE	05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5759 - 5767			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		222												
03	0 W	120	-0-	120 B	342	5 1	115 3	N	-0-			-0-		
04	0 W	235	-0-	235 B	577	8 1	227 3	N	-0-			-0-		
05	788 N	211	-0-	-577 B	-0-	7 1	204 3	N	-0-			-0-		
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	-0-			-0-		
07	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	6 1	157 3	N	-0-			-0-		
08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	7 1	216 3	N	-0-			-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 ->		430												
03	0 W	232	-0-	232 B	662	9 1	223 3	N	-0-			-0-		
04	0 W	336	-0-	336 B	998	11 1	325 3	N	-0-			-0-		
05	1360 N	362	-0-	-998 B	-0-	12 1	350 3	N	-0-			-0-		
06	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	14 1	361 3	N	-0-			-0-		
07	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	12 1	339 3	N	-0-			-0-		
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	13 1	373 3	N	-0-			-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 ->		254												
03	0 W	137	-0-	137 B	391	5 1	132 3	N	-0-			-0-		
04	0 W	101	-0-	101 B	492	3 1	98 3	N	-0-			-0-		
05	610 N	118	-0-	-492 B	-0-	4 1	114 3	N	-0-			-0-		
06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	9 1	220 3	N	-0-			-0-		
07	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	3 1	114 3	N	-0-			-0-		
08	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6 1	161 3	N	-0-			-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 ->		99												
03	0 W	53	-0-	53 B	152	2 1	51 3	N	-0-			-0-		
04	0 W	95	-0-	95 B	247	3 1	92 3	N	-0-			-0-		
05	346 N	99	-0-	-247 B	-0-	3 1	96 3	N	-0-			-0-		
06	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	4 1	97 3	N	-0-			-0-		
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			-0-		
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
VERCHER, O. D.		WELL #:	1	RRCID ->	036682	COMPL. DATE	01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5799			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		121												
03	0 W	65	-0-	65 B	186	2 1	63 3	N	-0-			-0-		
04	0 W	111	-0-	111 B	297	4 1	107 3	N	-0-			-0-		
05	379 N	82	-0-	-297 B	-0-	3 1	79 3	N	-0-			-0-		
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	8 1	202 3	N	-0-			-0-		
07	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	4 1	99 3	N	-0-			-0-		
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	4 1	105 3	N	-0-			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												



OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512												
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5676 - 5681				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1232												
03	0 W	706	-0-	706 B	1938	26	1	679	3	N	1			136
04	0 W	1150	-0-	1150 B	3088	37	1	1113	3	N	-0-			136
05	3100 N	1237	-0-	-1863 B	1225	42	1	1194	3	N	1			137
06	2394 N	1169	-0-	-1225 B	-0-	43	1	1123	3	N	3			140
07	1178 N	940	-0-	-238 B	-0-	32	1	908	3	N	-0-			140
08	1240 N	1044	-0-	-196 B	-0-	35	1	1007	3	N	2			142
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 ->		583												
03	0 W	315	-0-	315 B	898	12	1	303	3	N	-0-			123
04	0 W	503	-0-	503 B	1401	16	1	487	3	N	-0-			123
05	1906 N	505	-0-	-1401 B	-0-	17	1	488	3	N	-0-			123
06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	18	1	462	3	N	2			125
07	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	13	1	377	3	N	-0-			125
08	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	14	1	401	3	N	-0-			125
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 ->		189												
03	0 W	102	-0-	102 B	291	4	1	98	3	N	-0-			-0-
04	0 W	231	-0-	231 B	522	8	1	223	3	N	-0-			-0-
05	738 N	216	-0-	-522 B	-0-	7	1	209	3	N	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	8	1	214	3	N	-0-			-0-
07	248 N	207	-0-	-41 B	-0-	7	1	200	3	N	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	7	1	204	3	N	-0-			-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 ->		175												
03	0 W	95	-0-	95 B	270	4	1	91	3	N	-0-			-0-
04	0 W	188	-0-	188 B	458	6	1	182	3	N	-0-			-0-
05	400 N	193	-0-	-207 B	251	6	1	187	3	N	-0-			-0-
06	461 N	210	-0-	-251 B	-0-	8	1	202	3	N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	4	1	103	3	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	N	-0-			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
04		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
05		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	33
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2024											

JONES, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	070205	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5835 - 5841			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		93 N	60	-0-	-33	B	-0-	2	1	58	3	N	-0-	58
04		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	3	1	96	3	N	-0-	58
05		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	3	1	88	3	N	-0-	58
06		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	4	1	95	3	N	-0-	58
07		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	4	1	105	3	N	-0-	58
08		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	4	1	109	3	N	-0-	58
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			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 217														
03		0 W	117	-0-	117	B	334	4	1	113	3	N	-0-	113
04		0 W	213	-0-	213	B	547	7	1	206	3	N	-0-	113
05		760 N	213	-0-	-547	B	-0-	7	1	206	3	N	-0-	113
06		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	6	1	184	3	N	-0-	113
07		217 N	175	-0-	-42	B	-0-	6	1	169	3	N	-0-	113
08		217 N	177	-0-	-40	B	-0-	6	1	171	3	N	-0-	113
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		465 N	249	-0-	-216	B	-0-	9	1	240	3	N	-0-	192
04		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	13	1	397	3	N	-0-	192
05		465 N	453	-0-	-12	B	-0-	15	1	438	3	N	-0-	192
06		433 N	433	-0-	-0-	B	-0-	16	1	417	3	N	-0-	192
07		434 N	310	-0-	-124	B	-0-	11	1	299	3	N	-0-	192
08		465 N	373	-0-	-92	B	-0-	12	1	361	3	N	-0-	192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ALLBRITTON, WELDON		WELL #:	2	RRCID ->	085464	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5765 - 5771			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 233														
03		0 W	126	-0-	126	B	359	5	1	121	3	N	-0-	32
04		0 W	222	-0-	222	B	581	7	1	215	3	N	-0-	32
05		675 N	94	-0-	-581	B	-0-	3	1	91	3	N	-0-	32
06		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	6	1	156	3	N	-0-	32
07		186 N	163	-0-	-23	B	-0-	6	1	157	3	N	-0-	32
08		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	6	1	187	3	N	-0-	32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) ROBERTS & HAMMACK INC. LEVINE, SAM		//CONT.// 75363 750 //CONT.// 718512	ASSOCIATED			PRORATED				CNTY: LEON				
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
-----														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		533							COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A	
03	0 W	288	-0-	288 B	821	11	1	277	3	N	-0-			117
04	0 W	422	-0-	422 B	1243	14	1	408	3	N	-0-			117
05	1704 N	461	-0-	-1243 B	-0-	15	1	446	3	N	-0-			117
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	16	1	409	3	N	-0-			117
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	474	3	N	-0-	2		119
						2	9							
08	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	17	1	481	3	N	-0-			119
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 ->		213												
03	0 W	115	-0-	115 B	328	4	1	111	3	N	-0-			52
04	0 W	215	-0-	215 B	543	7	1	208	3	N	-0-			52
05	745 N	202	-0-	-543 B	-0-	7	1	195	3	N	-0-			52
06	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	8	1	202	3	N	-0-			52
07	217 N	166	-0-	-51 B	-0-	6	1	160	3	N	-0-			52
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	3	N	-0-			52
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 ->		439												
03	0 W	237	-0-	237 B	676	9	1	228	3	N	-0-			31
04	0 W	462	-0-	462 B	1138	15	1	447	3	N	-0-			31
05	1589 N	451	-0-	-1138 B	-0-	15	1	436	3	N	-0-			31
06	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	16	1	405	3	N	-0-			31
07	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	17	1	476	3	N	-0-			31
08	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	16	1	478	3	N	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
-----														
DONAHOE, JAMES		WELL #: 2			RRCID -> 097465				COMPL. DATE 01/06/1982			TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5728 - 5733	
-----														
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		215												
03	0 W	114	-0-	114 B	329	4	1	107	3	N	3			91
						3	9							
04	0 W	196	-0-	196 B	525	6	1	190	3	N	-0-			91
05	747 N	222	-0-	-525 B	-0-	7	1	214	3	N	1			92
						1	9							
06	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	8	1	203	3	N	6			98
						7	9							
07	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	7	1	199	3	N	2			100
						2	9							
08	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7	1	193	3	N	8			108
						9	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
-----														
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	1178 N	619	-0-	-559 B	-0-	23	1	596	3	N	-0-			40
04	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	29	1	873	3	N	-0-			40
05	1178 N	915	-0-	-263 B	-0-	31	1	884	3	N	-0-			40
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	32	1	830	3	N	-0-			40
07	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	837	1	30	3	N	-0-			40
08	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	31	1	911	3	N	-0-			40
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	2 1	52 3	N	-0-	30
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	5 1	141 3	N	-0-	30
05	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5 1	148 3	N	-0-	30
06	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	2 1	52 3	N	-0-	30
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	5	35
						6 9				
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-	35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7746 - 7766		
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-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884										
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748										
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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

REED (PETTIT)		//CONT.// 75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 10U		RRCID -> 191523		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

REED (RODESSA)		75509 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SNEED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 171815		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304		
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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200853		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324		
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-		-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-

RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 5		RRCID -> 216736		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344		
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-

NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 278060		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301		
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC.		703350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
PATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 219222		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768		
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-

REED (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIFORD, C.N.			75509 498 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
			WELL #:	1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8228 -	8362	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08	744 N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-			-0-
-----														
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-
-----														
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	4L	RRCID ->	157949	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	9896	PERF.	8204 -	8492	
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*06	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	248 N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-			-0-
-----														
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	9902	PERF.	8325 -	8588	
*01	3441 X	3241	-0-	-200	-0-	3209	2	32	9	N	29	29	8	-0-
*02	3219 X	2471	-0-	-748	-0-	2451	2	20	9	N	18	18	8	-0-
03	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	2	35	9	N	32	32	1	-0-
*04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3340	2	13	9	N	12	12	8	-0-
*05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3418	2	14	9	N	13	13	8	-0-
*06	3330 X	2341	-0-	-989	-0-	2320	2	21	9	N	19	19	8	-0-
*07	3441 X	3003	-0-	-438	-0-	2989	2	14	9	N	13	13	8	-0-
08	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	3124	2	15	9	N	14	14	8	-0-
-----														
NORTHEN GAS UNIT			WELL #:	3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9588 -	9678	
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-			-0-
04	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4171	2	8	9	N	7	7	1	-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4013	2	10	9	N	9	9	8	-0-
06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3853	2	7	9	N	6	6	8	-0-
07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4419	2	4	9	N	4	4	8	-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4123	2	7	9	N	6	6	8	-0-
-----														
SNEED GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	173380	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8209 -	8425	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			-0-

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID -> 173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8205 -	9918			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
*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-

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID -> 205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 -	8322
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-

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	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6058	2	4	9	N	4	4 8 18
04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5602	2	2	9	N	2	2 8 18
05	5084 X	4454	-0-	-630	-0-	4452	2	2	9	N	2	2 8 18
06	4920 X	4916	-0-	-4	-0-	4914	2	2	9	N	2	2 8 18
07	5084 X	4916	-0-	-168	-0-	4915	2	1	9	N	1	1 8 18
08	5084 X	4904	-0-	-180	-0-	4902	2	2	9	N	2	2 8 18

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 049823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8188 -	8202
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	Y	-0-	-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	5	1	225	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	9	1	302	2	Y	-0-	-0-
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
-----									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
REKA (COTTON VALLEY LIME)			75825 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NAVARRO		
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER			806415						
ANDERSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	046571	COMPL. DATE	05/03/1969	TOTAL DEPTH	12020 PERF.10196 - 10206
-----									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
-----									
RISCHERS STORE (DAVIS SAND)			76889 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
OLD UNION OPERATING COMPANY			621149						
DAVIS HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	119014	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 7247 - 7257
-----									
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	909 2	17 9	Y	15
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	716 2	11 9	Y	10
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	947 2	25 9	Y	23
06	900 N	493	-0-	-407	-0-	482 2	11 9	Y	10
07	744 N	507	-0-	-237	-0-	507 2		Y	-0-
08	961 N	524	-0-	-437	-0-	512 2	12 9	Y	11
-----									
RISCHERS STORE (HANSON SAND)			76889 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
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)			76889 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
MAYNARD		WELL #:	1	RRCID ->	105148	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7296 - 7435
-----									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	75
-----									
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) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

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  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

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-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149  
 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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	2	22	9	N	20	178
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1	179
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	N	1	180
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	180
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	90
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	90

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO  
 WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815  
 SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 10814 - 10833

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

OIL AND GAS DIVISION

ROUND PRAIRIE (CVL)		//CONT.// 78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.// 902815								
HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
ATOKA OPERATING, INC.		036606								
IRVINE, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 187419		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628		
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-		95
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-		95
05	2015 N	447	-0-	-1568	-0-	447 2	N	-0-		95
06	1950 N	620	-0-	-1330	-0-	620 2	N	-0-		95
07	1023 N	518	-0-	-505	-0-	518 2	N	-0-		95
08	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		95
IRVINE, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 211217		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634		
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		15
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		15
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-		15
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2	N	-0-		15
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		15
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		15
CRATON OPERATING LLC		186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
HULAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548		
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1379 2	95 9 N	86	176 1	50
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1235 2	94 9 N	85		135
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1203 2	72 9 N	65	172 1	28
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1180 2	69 9 N	63		91
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1106 2	73 9 N	66		157
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1314 2	83 9 N	75	186 1	46
INMON, J.C.		WELL #: 1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	177	178 1	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
HAMILTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21

-----														
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//			78585 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO	
CRATON OPERATING LLC		//CONT.//			186717									
HULAN HEIRS		WELL #:			2		RRCID -> 277474			COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----														
03		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1071	2	92	9	N	84	49	
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	960	2	72	9	N	65	114	
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	990	2	78	9	N	71	185	
06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	971	2	73	9	N	66	74	
07		947 N	947	-0-	-0-	-0-	886	2	61	9	N	55	129	
08		1054 N	1031	-0-	-23	-0-	973	2	58	9	N	53	182	
-----														
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC					527861									
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:			2		RRCID -> 108961			COMPL. DATE 01/04/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10854 - 10935	
03		2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2933	2	55	9	N	50	85	
04		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2631	2	58	9	N	53	138	
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1648	2	86	9	N	78	68	
06		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2584	2	26	9	N	24	92	
*07		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2459	2	17	9	N	15	107	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	107	
-----														
ROUNDHOUSE (PETTIT)					78585 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NAVARRO	
ATOKA OPERATING, INC.					036606									
GRANTHAM HEIRS		WELL #:			2		RRCID -> 197544			COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7303 - 7354	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	
04		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-	
05		4 N	-0-	-0-	-4	-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-	
-----														
RURAL SHADE, S. (RODESSA)					78957 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO	
FORTUNE RESOURCES LLC					278755									
J.D. KILCREASE		WELL #:			1		RRCID -> 276152			COMPL. DATE 12/13/2014			TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338	
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	205	2	6	9	N	5	22	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	195	2	33	9	N	30	52	
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	N	11	63	
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	193	2	9	9	N	8	71	
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5	76	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	76	
-----														
KILCREASE-BOWLES		WELL #:			1		RRCID -> 276153			COMPL. DATE 01/16/2015			TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396	
03		2294 X	1548	-0-	-746	-0-	1480	2	68	9	N	62	103	
04		2220 X	1612	-0-	-608	-0-	1410	2	202	9	N	184	287	
05		2294 X	1641	-0-	-653	-0-	1531	2	110	9	N	100	242	
06		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1394	2	91	9	N	83	325	
07		1550 X	1460	-0-	-90	-0-	1380	2	80	9	N	73	251	
08		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT	251	
-----														
MARGIE SANDERS		WELL #:			1		RRCID -> 277130			COMPL. DATE 04/20/2017			TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528	
03		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	N	13	49	
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1209	2	52	9	N	47	96	
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	2	23	9	N	21	117	
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1195	2	13	9	N	12	129	
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6	135	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135	

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO				
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755										
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	987 2	199 9	N	181	194 1	117
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	941 2	145 9	N	132	169 1	80
05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1021 2	94 9	N	85		165
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	930 2	125 9	N	114		279
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	920 2	90 9	N	82	181 1	180
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		180
-----												
HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329		
03		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2428 2	238 9	N	216	199 1	67
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2314 2	117 9	N	106		173
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2511 2	55 9	N	50		223
06		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2288 2	43 9	N	39		262
07		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2263 2	47 9	N	43		305
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		305
-----												
SHEER ENERGY, LLC		772753		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385		
KILCREASE-BOWLES		WELL #: 2										
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-
-----												
SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280401		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7339 - 7343		
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-
-----												
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		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		566
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		567
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		568
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		569
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		570
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		571

SAND TRAP (JAMES LIME)														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC														
STRINGFIELD, TOMMYE														
		80541 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
		385847												
		WELL #: 1		RRCID -> 123556				COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	14105 X	703	-0-	-13402	-0-	703	1			N	-0-			207
04	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	901	1	13249	2	N	23	180	1	50
05	15626 X	15626	-0-	-0-	-0-	987	1	14288	2	N	319			369
06	13650 X	12424	-0-	-1226	-0-	351	9			N	-0-			369
07	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	961	1	11463	2	N	-0-			369
08	14105 X	13738	-0-	-367	-0-	996	1	14291	2	N	-0-	352	1	65
						53	9							
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.														
		WELL #: 1		RRCID -> 124987				COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
SAVELL (BOSSIER SAND)														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC														
MORGAN, TRAVIS														
		81262 050		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
		170038												
		WELL #: 1		RRCID -> 221026				COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746			
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			-0-
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
MORGAN, TRAVIS														
		WELL #: 2		RRCID -> 223608				COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028			
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-
MORGAN, TRAVIS														
		WELL #: 3		RRCID -> 253369				COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13930 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-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT														
		220903		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 196308				COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625			
03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	80	1	2793	2	N	-0-			-0-
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	13	1	2766	2	N	-0-			-0-
05	2883 N	2862	-0-	-21	-0-	131	1	2731	2	N	-0-			-0-
06	2790 N	2712	-0-	-78	-0-	100	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3210	-0-	110	-0-	4	1	3206	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3407	-0-	307	-0-	417	1	3283	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

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

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			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-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

03	836 N	836	-0-	-0-	-0-		23 1	813 2		N	-0-			-0-
04	900 N	801	-0-	-99	-0-		4 1	797 2		N	-0-			-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-		37 1	778 2		N	-0-			-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-		31 1	801 2		N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-		1 1	867 2		N	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-		32 1	836 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

03	50468 X	46579	-0-	-3889	-0-		1298 1	45279 2		N	2	2 8		-0-
04	48840 X	44461	-0-	-4379	-0-		204 1	44257 2		N	-0-			-0-
05	48608 X	45246	-0-	-3362	-0-		2078 1	43168 2		N	-0-			-0-
06	52871 X	52871	-0-	-0-	-0-		1952 1	50919 2		N	-0-			-0-
07	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-		66 1	48940 2		N	-0-			-0-
08	46593 X	44314	-0-	-2279	-0-		1613 1	42701 2		N	-0-			-0-

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

03	31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1	17 2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		1 1	28 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-		27 2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-		1 1	21 2		N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT			//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
T-BAR-X/MARTIN			WELL #: 3		RRCID -> 209658	COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 15300	PERF.14654	- 14728		
03	7595 X	7394	-0-	-201	-0-	206	1	7187	2	N	1	1 8		-0-
04	7590 X	6783	-0-	-807	-0-	31	1	6752	2	N	-0-			-0-
05	7843 X	7171	-0-	-672	-0-	329	1	6842	2	N	-0-			-0-
06	7590 X	6740	-0-	-850	-0-	249	1	6491	2	N	-0-			-0-
07	7719 X	6673	-0-	-1046	-0-	9	1	6664	2	N	-0-			-0-
08	7409 X	6763	-0-	-646	-0-	246	1	6517	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/READ			WELL #: 1		RRCID -> 211859	COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 15600	PERF.13866	- 14411		
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	124 N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	N	-0-			-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	1	1	126	2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	296	1	10317	2	N	-0-			-0-
04	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	47	1	10268	2	N	-0-			-0-
05	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	502	1	10436	2	N	-0-			-0-
06	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	369	1	9631	2	N	-0-			-0-
07	8928 X	8765	-0-	-163	-0-	12	1	8753	2	N	-0-			-0-
08	8928 X	1116	-0-	-7812	-0-	41	1	1075	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 214893	COMPL. DATE 07/23/2005				TOTAL DEPTH 16000	PERF.14622	- 14628		
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	112	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	20	1	4262	2	N	-0-			-0-
05	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	228	1	4728	2	N	-0-			-0-
06	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	166	1	4339	2	N	-0-			-0-
07	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	6	1	4674	2	N	-0-			-0-
08	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	182	1	4823	2	N	-0-			-0-

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Includes well info for SAVELL (BOSSIER SAND) and TBAR-X/RABE GAS UNIT.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Includes well info for T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Includes well info for T-BAR-X/TULLOUS.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Includes well info for T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Includes well info for T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT.

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, INJECT. LIFT, MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, C M, COND PROD, DISPOSITIONS AMT, DISPOSITIONS CODE, EOM BALANCE. Includes well info for T-BAR-X/SMITH GAS UNIT.



SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
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
T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID ->	221009	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	1.4867	-		14877		
03		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-					-0-
04		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-					-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
07		12 N	5	-0-	-7	-0-	5 2			N	-0-					-0-
08		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-					-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	222528	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	1.4550	-		14867		
03		46097 X	44551	-0-	-1546	-0-	1242 1 1 9	43308	2	N	1	1	8			-0-
04		46170 X	39608	-0-	-6562	-0-	182 1	39426	2	N	-0-					-0-
05		47709 X	39060	-0-	-8649	-0-	1794 1	37266	2	N	-0-					-0-
06		46170 X	38176	-0-	-7994	-0-	1409 1	36767	2	N	-0-					-0-
07		44547 X	38905	-0-	-5642	-0-	53 1	38852	2	N	-0-					-0-
08		44547 X	35750	-0-	-8797	-0-	1302 1	34448	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/BREWERS G.U.		WELL #: 2		RRCID ->	224258	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	1.3637	-		13713		
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/MOREAUX		WELL #: 1		RRCID ->	225548	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	1.3824	-		13966		
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	65 1	2264	2	N	-0-					-0-
04		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	11 1	2295	2	N	-0-					-0-
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	109 1	2254	2	N	-0-					-0-
06		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	78 1	2024	2	N	-0-					-0-
07		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	3 1	2127	2	N	-0-					-0-
08		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	74 1	1948	2	N	-0-					-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	227312	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	1.3599	-		13789		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	71 1	2050	2	N	-0-					-0-
05		3100 N	3410	-0-	310	-0-	164 1	3246	2	N	-0-					-0-
06		2764 N	2454	-0-	-310	-0-	87 1	2367	2	N	-0-					-0-
07		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	6 1	2547	2	N	-0-					-0-
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	67 1	2120	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
03	11444 X	11444	-0-	-0-	-0-	319 1	11125 2	N	-0-	-0-	
04	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	55 1	11921 2	N	-0-	-0-	
05	10044 X	3656	-0-	-6388	-0-	168 1	3488 2	N	-0-	-0-	
06	11070 X	3372	-0-	-7698	-0-	124 1	3248 2	N	-0-	-0-	
07	12369 X	3962	-0-	-8407	-0-	5 1	3957 2	N	-0-	-0-	
08	12369 X	3194	-0-	-9175	-0-	116 1	3078 2	N	-0-	-0-	
-----											
T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120		
03	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	48 1	1683 2	N	1	1 8	-0-
04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	8 1	1736 2	N	-0-	-0-	
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	81 1	1675 2	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1303	-0-	-377	-0-	48 1	1255 2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	2 1	1718 2	N	-0-	-0-	
08	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	61 1	1610 2	N	-0-	-0-	
-----											
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228523		COMPL. DATE 07/20/2006			TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726		
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-	
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 228869		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474		
03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	649 1	10743 2	N	1	1 8	-0-
04	10410 X	9248	-0-	-1162	-0-	309 1	8939 2	N	-0-	-0-	
05	11005 X	10396	-0-	-609	-0-	500 1	9896 2	N	-0-	-0-	
06	10650 X	9232	-0-	-1418	-0-	326 1	8906 2	N	-0-	-0-	
07	11005 X	10508	-0-	-497	-0-	25 1	10483 2	N	-0-	-0-	
08	11005 X	9931	-0-	-1074	-0-	304 1	9627 2	N	-0-	-0-	
-----											
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229721		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753		
03	7595 X	7197	-0-	-398	-0-	410 1	6786 2	N	1	1 8	-0-
04	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	263 1	7613 2	N	-0-	-0-	
05	7595 X	7269	-0-	-326	-0-	349 1	6920 2	N	-0-	-0-	
06	6960 X	6603	-0-	-357	-0-	233 1	6370 2	N	-0-	-0-	
07	8153 X	7449	-0-	-704	-0-	18 1	7431 2	N	-0-	-0-	
08	8153 X	5833	-0-	-2320	-0-	179 1	5654 2	N	-0-	-0-	
-----											
T-BAR-X/READ		WELL #: 2		RRCID -> 229870		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068		
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4 1	144 2	N	-0-	-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2 1	420 2	N	-0-	-0-	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18 1	379 2	N	-0-	-0-	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	16 1	414 2	N	-0-	-0-	
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1 1	426 2	N	-0-	-0-	
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	17 1	441 2	N	-0-	-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	98	1	2831	2	N	-0-				-0-
05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	128	1	2530	2	N	-0-				-0-
06		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	81	1	2215	2	N	-0-				-0-
07		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	7	1	2772	2	N	-0-				-0-
08		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	80	1	2518	2	N	-0-				-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

03		40745 X	40745	-0-	-0-	-0-	1136	1	39608	2	N	1	1	8		-0-
04		38610 X	37989	-0-	-621	-0-	174	1	37815	2	N	-0-				-0-
05		39897 X	38203	-0-	-1694	-0-	1755	1	36448	2	N	-0-				-0-
06		38610 X	37883	-0-	-727	-0-	1398	1	36485	2	N	-0-				-0-
07		39897 X	37017	-0-	-2880	-0-	50	1	36967	2	N	-0-				-0-
08		39897 X	39369	-0-	-528	-0-	1433	1	37936	2	N	-0-				-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

03		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	173	1	3320	2	N	-0-				-0-
04		3300 X	3156	-0-	-144	-0-	377	1	2779	2	N	-0-				-0-
05		3410 X	2357	-0-	-1053	-0-	68	1	2289	2	N	-0-				-0-
06		3300 X	3177	-0-	-123	-0-	3177	2			N	-0-				-0-
07		3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2464	2			N	-0-				-0-
08		3410 X	2698	-0-	-712	-0-	121	1	2577	2	N	-0-				-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

03		5394 X	2947	-0-	-2447	-0-	146	1	2801	2	N	-0-				-0-
04		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	657	1	4848	2	N	-0-				-0-
05		5394 X	4463	-0-	-931	-0-	130	1	4333	2	N	-0-				-0-
06		5220 X	2705	-0-	-2515	-0-	2705	2			N	-0-				-0-
07		5394 X	2136	-0-	-3258	-0-	2136	2			N	-0-				-0-
08		5394 X	2409	-0-	-2985	-0-	108	1	2301	2	N	-0-				-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

03		2294 X	2211	-0-	-83	-0-	109	1	2101	2	N	1	1	8		-0-
04		2220 X	2131	-0-	-89	-0-	254	1	1877	2	N	-0-				-0-
05		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	60	1	2020	2	N	-0-				-0-
06		2130 N	1455	-0-	-675	-0-	1455	2			N	-0-				-0-
07		2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
08		2077 N	1922	-0-	-155	-0-	86	1	1836	2	N	-0-				-0-

-----												
SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
-----												
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-
04		3000 N	4480	-0-	1480	1480	150	1	4330	2	N	-0-
05		3100 N	3893	-0-	793	2273	187	1	3706	2	N	-0-
06		3000 N	3294	-0-	294	2567	116	1	3178	2	N	-0-
07		5883 X	3316	-0-	-2567	-0-	8	1	3308	2	N	-0-
08		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	96	1	3055	2	N	-0-
-----												
BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535												
03		9765 X	9324	-0-	-441	-0-	531	1	8792	2	N	-0-
							1	9				
04		9450 X	9142	-0-	-308	-0-	306	1	8836	2	N	-0-
05		9734 X	9313	-0-	-421	-0-	448	1	8865	2	N	-0-
06		9420 X	8328	-0-	-1092	-0-	294	1	8034	2	N	-0-
07		9734 X	8433	-0-	-1301	-0-	20	1	8413	2	N	-0-
08		9455 X	9297	-0-	-158	-0-	285	1	9012	2	N	-0-
-----												
BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952												
03		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	73	1	2558	2	N	-0-
04		2400 X	2097	-0-	-303	-0-	10	1	2087	2	N	-0-
05		2387 X	2172	-0-	-215	-0-	100	1	2072	2	N	-0-
06		2550 X	2452	-0-	-98	-0-	91	1	2361	2	N	-0-
07		2635 X	2416	-0-	-219	-0-	3	1	2413	2	N	-0-
08		2635 X	2124	-0-	-511	-0-	77	1	2047	2	N	-0-
-----												
BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239												
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	N	-0-
05		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	105	1	2087	2	N	-0-
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	65	1	1762	2	N	-0-
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	4	1	1653	2	N	-0-
08		1674 N	1425	-0-	-249	-0-	44	1	1381	2	N	-0-
-----												
BR/WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469												
03		4247 X	3450	-0-	-797	-0-	196	1	3254	2	N	-0-
04		4110 X	2740	-0-	-1370	-0-	92	1	2648	2	N	-0-
05		3968 X	1239	-0-	-2729	-0-	60	1	1179	2	N	-0-
06		3600 X	1844	-0-	-1756	-0-	65	1	1779	2	N	-0-
07		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	9	1	3752	2	N	-0-
08		3441 X	2790	-0-	-651	-0-	85	1	2705	2	N	-0-
-----												
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833												
03		29823 X	29823	-0-	-0-	-0-	831	1	28992	2	N	-0-
04		28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	132	1	28666	2	N	-0-
05		29109 X	24557	-0-	-4552	-0-	1128	1	23429	2	N	-0-
06		28170 X	26696	-0-	-1474	-0-	985	1	25711	2	N	-0-
07		29109 X	27866	-0-	-1243	-0-	38	1	27828	2	N	-0-
08		29109 X	26877	-0-	-2232	-0-	979	1	25898	2	N	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON  
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	1	1	521	2	N	-0-			-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

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	666 N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	N	-0-			-0-
04	690 N	470	-0-	-220	-0-	56	1	414	2	N	-0-			-0-
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	18	1	591	2	N	-0-			-0-
06	630 N	221	-0-	-409	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	2	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	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	1798 N	1239	-0-	-559	-0-	35	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1198	-0-	-512	-0-	5	1	1193	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	57	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	43	1	1124	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	2	1	1225	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	45	1	1188	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

03	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	94	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1874	-0-	-76	-0-	224	1	1650	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	57	1	1921	2	N	-0-			-0-
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	86	1	1826	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	25916 X	20005	-0-	-5911	-0-	558	1	19447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	24300 X	19728	-0-	-4572	-0-	90	1	19638	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	25110 X	20674	-0-	-4436	-0-	950	1	19724	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	24300 X	24071	-0-	-229	-0-	889	1	23182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21049 X	18536	-0-	-2513	-0-	25	1	18511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20677 X	19318	-0-	-1359	-0-	703	1	18615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244															
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	71	1	1467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	1	1	748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	34	1	909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117															
03	3162 X	2167	-0-	-995	-0-	107	1	2060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2147	-0-	-913	-0-	256	1	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2759 X	2306	-0-	-453	-0-	67	1	2239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2263 X	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	87	1	1858	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378															
03	4216 X	2984	-0-	-1232	-0-	148	1	2836	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3900 X	2095	-0-	-1805	-0-	250	1	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4030 X	2217	-0-	-1813	-0-	64	1	2153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3330 X	2617	-0-	-713	-0-	2617	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	161	1	3425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672															
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	4	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191															
03	4712 X	1366	-0-	-3346	-0-	38	1	1328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4560 X	1224	-0-	-3336	-0-	6	1	1218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4743 X	1342	-0-	-3401	-0-	62	1	1280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4590 X	360	-0-	-4230	-0-	13	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4743 X	4242	-0-	-501	-0-	6	1	4236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	166	1	4384	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BR/GASSEN		//CONT.// 81262 050 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
		WELL #: 1			RRCID -> 238722	COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684			
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	EOM BALANCE
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	897 2	N	1	1 8		-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	101 1	747 2	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	25 1	843 2	N	-0-			-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	32 1	669 2	N	-0-			-0-
BR PETTY		WELL #: 1			RRCID -> 241377	COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051			
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #: 1			RRCID -> 241415	COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353			
03	2759 N	2678	-0-	-81	-0-	75 1	2603 2	N	-0-			-0-
04	2520 N	2471	-0-	-49	-0-	11 1	2460 2	N	-0-			-0-
05	2759 N	2653	-0-	-106	-0-	122 1	2531 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2383	-0-	-197	-0-	88 1	2295 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	3 1	2302 2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2520	-0-	-146	-0-	92 1	2428 2	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	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-
BR 2-14 RANCH		WELL #: 1			RRCID -> 243019	COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289			
03	8618 X	7960	-0-	-658	-0-	222 1	7738 2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7665	-0-	-705	-0-	35 1	7630 2	N	-0-			-0-
05	8649 X	8347	-0-	-302	-0-	383 1	7964 2	N	-0-			-0-
06	8370 X	8192	-0-	-178	-0-	302 1	7890 2	N	-0-			-0-
07	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	11 1	8473 2	N	-0-			-0-
08	8339 X	7919	-0-	-420	-0-	288 1	7631 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	81262 050 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613															
03	21762 X	20214	-0-	-1548	-0-	563 1	19651 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20940 X	18393	-0-	-2547	-0-	84 1	18309 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	21948 X	18970	-0-	-2978	-0-	871 1	18099 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	21240 X	17342	-0-	-3898	-0-	640 1	16702 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	21948 X	20820	-0-	-1128	-0-	28 1	20792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	20212 X	18626	-0-	-1586	-0-	678 1	17948 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191															
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	6 1	194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	180 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	152	-0-	-34	-0-	7 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	4 1	111 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	11 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000															
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	44 1	1551 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	7 1	1419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	51 1	1051 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1080 N	268	-0-	-812	-0-	10 1	258 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1116 N	648	-0-	-468	-0-	1 1	647 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	438	-0-	-678	-0-	16 1	422 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682															
03	4650 X	3292	-0-	-1358	-0-	92 1	3200 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	22 1	4757 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	189 1	3927 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4380 X	3763	-0-	-617	-0-	139 1	3624 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	6 1	4787 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4681 X	3790	-0-	-891	-0-	138 1	3652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836															
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	151 1	5260 2	N	1	1	8	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	23 1	4892 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4464 X	4301	-0-	-163	-0-	198 1	4103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	149 1	3878 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4681 X	2172	-0-	-2509	-0-	3 1	2169 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	185 1	4906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
BR/STEGALL		WELL #: 8		RRCID -> 250551		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918					
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 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-
-----													
BR/STEGALL		WELL #: 5		RRCID -> 251904		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980					
03	21576 X	20193	-0-	-1383	-0-	1150	1	19042	2	N	1	1 8	-0-
04	19710 X	7599	-0-	-12111	-0-	254	1	7345	2	N	-0-		-0-
05	20367 X	16592	-0-	-3775	-0-	797	1	15795	2	N	-0-		-0-
06	19530 X	11599	-0-	-7931	-0-	410	1	11189	2	N	-0-		-0-
07	20181 X	17416	-0-	-2765	-0-	41	1	17375	2	N	-0-		-0-
08	20181 X	9763	-0-	-10418	-0-	299	1	9464	2	N	-0-		-0-
-----													
BR/MARGUERITE		WELL #: 1		RRCID -> 251907		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406					
03	13361 X	13275	-0-	-86	-0-	370	1	12904	2	N	1	1 8	-0-
04	12930 X	12328	-0-	-602	-0-	57	1	12271	2	N	-0-		-0-
05	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	572	1	11890	2	N	-0-		-0-
06	12840 X	10597	-0-	-2243	-0-	391	1	10206	2	N	-0-		-0-
07	13268 X	11200	-0-	-2068	-0-	15	1	11185	2	N	-0-		-0-
08	13268 X	11941	-0-	-1327	-0-	435	1	11506	2	N	-0-		-0-
-----													
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929					
03	28675 X	26308	-0-	-2367	-0-	733	1	25574	2	N	1	1 8	-0-
04	27750 X	24057	-0-	-3693	-0-	110	1	23947	2	N	-0-		-0-
05	32380 X	32380	-0-	-0-	-0-	1487	1	30893	2	N	-0-		-0-
06	30887 X	30887	-0-	-0-	-0-	1140	1	29747	2	N	-0-		-0-
07	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	39	1	29045	2	N	-0-		-0-
08	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	1104	1	29214	2	N	-0-		-0-
-----													
T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800					
03	92132 X	78308	-0-	-13824	-0-	2182	1	76125	2	N	1	1 8	-0-
04	88230 X	76570	-0-	-11660	-0-	351	1	76219	2	N	-0-		-0-
05	89001 X	71776	-0-	-17225	-0-	3297	1	68479	2	N	-0-		-0-
06	87692 X	87692	-0-	-0-	-0-	3237	1	84455	2	N	-0-		-0-
07	87048 X	28032	-0-	-59016	-0-	38	1	27994	2	N	-0-		-0-
08	83816 X	83816	-0-	-0-	-0-	3052	1	80764	2	N	-0-		-0-
-----													
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
ARMSTRONG, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-		
SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815									
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427		N	NO RPT	-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903									
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635									
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84 1	1037 2	N	-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	96 1	948 2	N	-0-
05	1240 N	1085	-0-	-155	-0-	31 1	1054 2	N	-0-
06	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	8 1	1007 2	N	-0-
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	11 1	846 2	N	-0-
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080									
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-
04	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	1795 2		N	-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	54 1	1604 2	N	-0-
*06	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	1386 2		N	-0-
07	1860 N	1405	-0-	-455	-0-	1405 2		N	-0-
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	1545 2		N	-0-
SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE									
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308									
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940									
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JACKSON UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 244651 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405									
THORNTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		59
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	97	2	N	-0-		59
05	217 N	128	-0-	-89	-0-	2	1	N	-0-	126 2	59
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	2	1	N	-0-	134 2	59
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	136 2	59
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	1	1	N	-0-	102 2	59
-----											
BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006			TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022		
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		51
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		51
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		51
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	156 2	51
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	102 2	51
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	90 2	51
-----											
BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745		
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2	N	-0-		33
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2	N	-0-		33
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-	292 2	33
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	373 2	33
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	431 2	33
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	382 2	33
-----											
BEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223857		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866		
03	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	47	1	N	100		133
04	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	110	9		61	6 8	188
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	45	1	N	3		191
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	67	9		7	7 8	191
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	47	1	N	49		240
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	8	9		23	186 1	77
						44	1	N			
						54	9				
						47	1	N			
						25	9				
-----											
BEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223858		COMPL. DATE 10/12/2005			TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692		
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		77
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		77
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	1595 2	77
06	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	18	1	N	-0-	1507 2	77
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	1705 2	77
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	1615 2	77
-----											
THORNTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252225		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734		
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	477	2	N	53		77
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2	N	-0-		77
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	662 2	77
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	6	1	N	-0-	462 2	77
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	499 2	77
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	6	1	N	-0-	489 2	77

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
M	O	ALLOW 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654															
03		899 N	682	-0-	-217	-0-	681	2	1	9	N	1	1	1	60
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	N	1	1	1	60
05		806 N	567	-0-	-239	-0-	566	2	1	9	N	1	1	8	60
06		840 N	365	-0-	-475	-0-	363	2	2	9	N	2	2	8	60
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			60
08		558 N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-			60
-----															
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144															
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-
-----															
BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			127
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	401	2	N	-0-			127
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	-0-			127
06		360 N	194	-0-	-166	-0-	11	1	183	2	N	-0-			127
*07		372 N	206	-0-	-166	-0-	134	2	72	9	N	65	144	1	48
08		372 N	150	-0-	-222	-0-	5	1	145	2	N	-0-			48
-----															
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149															
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890															
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			19
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			19
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			19
06		210 N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-			19
07		217 N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-			19
08		217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-			19
-----															
SM OPERATING COMPANY LLC 788993															
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031															
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-			41
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-			41
05		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			41
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-			41
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			41
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE										
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
03	4371 X	4006	-0-	-365	-0-	4006 3		Y	-0-	35
04	4260 X	4144	-0-	-116	-0-	4144 3		Y	-0-	35
05	4402 X	3807	-0-	-595	-0-	3807 3		Y	-0-	35
06	4290 X	3462	-0-	-828	-0-	3462 3		Y	-0-	35
07	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	4057 3		Y	-0-	35
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
-----										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740										
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-	40
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		Y	-0-	40
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		Y	-0-	40
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		Y	-0-	40
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		Y	-0-	40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40
-----										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910										
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-	83
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-	83
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	83
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		Y	-0-	83
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		Y	-0-	83
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	83
-----										
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695										
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		Y	-0-	22
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		Y	-0-	22
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-	22
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-	22
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-	22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
-----										
STROUD PETROLEUM, INC. 828082										
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292										
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	22
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	22
05	341 N	195	-0-	-146	-0-	195 2		N	-0-	22
06	270 N	198	-0-	-72	-0-	198 2		N	-0-	22
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	22
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-	22
-----										
VALENCE OPERATING COMPANY 881167										
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716										
03	1178 X	685	-0-	-493	-0-	24 1	655 2	Y	5	17
04	840 N	496	-0-	-344	-0-	11 1	483 2	Y	2 14 1	5
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	6 9		Y	-0-	5
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	12 9	2136 2	Y	11	16
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	72 1	2680 2	Y	33 28 1	21
08	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	36 9	2676 2	Y	22	43
						24 9				

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	6	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	22	1	1038	2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	Y	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-			-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862														
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1324	2	Y	15			48
						17	9							
04	1350 N	615	-0-	-735	-0-	14	1	597	2	Y	4	39	1	13
						4	9							
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			13
06	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	22	1	1047	2	Y	8			21
						9	9							
07	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	Y	21	29	1	13
						23	9							
08	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	34	1	1200	2	Y	15			28
						17	9							
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915														
03	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	44	1	1173	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	601	-0-	-749	-0-	13	1	588	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
06	1170 N	827	-0-	-343	-0-	17	1	810	2	Y	-0-			-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-			-0-
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	41	1	1442	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550														
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			39
04	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-			39
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			39
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-			39
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			39
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			39
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664														
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	66	1	1755	2	Y	43			140
						47	9							
04	1770 X	1071	-0-	-699	-0-	23	1	1029	2	Y	17	112	1	45
						19	9							
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-			45
06	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	50	1	2383	2	Y	38			83
						42	9							
07	2139 X	2013	-0-	-126	-0-	51	1	1883	2	Y	72	109	1	46
						79	9							
08	1860 X	1647	-0-	-213	-0-	44	1	1557	2	Y	42			88
						46	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-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800													
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	Y	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	233	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-		-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	-0-		-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	Y	-0-		-0-
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-
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708													
03	217 N	84	-0-	-133	-0-	3	1	81	2	N	-0-		202
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		202
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		202
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044													
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-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 01/05/2022 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-

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MARSTERS, CHRISTINE		86069 100 189405	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
WELL #:		1	RRCID ->	151355	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11770	- 11920		
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	EOM BALANCE		
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2				13		
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2				13		
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	8 1	623 2			13		
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	7 1	603 2			13		
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	8 1	643 2			13		
08	217 N	144	-0-	-73	-0-	2 1	142 2			13		
ARCO FEE		WELL #:		4 T	RRCID ->	167176	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	11759	PERF.10744	- 11614
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID ->	167227	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11630	- 11636
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		3	RRCID ->	168193	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11661	- 11667
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2			N	-0-		-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 1	453 2		N	-0-		-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	6 1	519 2		N	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	10 1	788 2		N	-0-		-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	9 1	750 2		N	-0-		-0-
BEST		WELL #:		3	RRCID ->	169332	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10750	- 11616
03	2232 N	1957	-0-	-275	-0-	47 1	1910 2		N	-0-		165
04	2220 N	1997	-0-	-223	-0-	45 1	1946 2		N	5	5 8	165
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	58 1	2057 2		N	-0-		165
06	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	50 1	1600 2		N	-0-		161
07	2077 N	1435	-0-	-642	-0-	49 1	1385 2		N	1	4 1	162
08	2108 N	1592	-0-	-516	-0-	1 9	1542 2		N	-0-		162
BEST		WELL #:		4	RRCID ->	170924	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10740	- 11560
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-		102
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2			N	-0-		102
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	24 1	1914 2		N	-0-		102
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	23 1	1894 2		N	-0-		102
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	24 1	1926 2		N	-0-		102
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	24 1	1969 2		N	-0-		102



OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405																		
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	47	1	592	2	N	-0-					67					
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	45	1	610	2	N	-0-					67					
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	38	1	512	2	N	-0-					67					
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	37	1	532	2	N	-0-					67					
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	N	-0-					67					
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	-0-					67					
NEAL, GLAYDENE													WELL #:		4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669	
03	1612	N	971	-0-	-641	-0-	47	1	924	2	N	-0-					162					
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1228	2	N	-0-					162					
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	2	N	-0-					162					
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-					162					
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	48	1	1310	2	N	-0-					162					
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	47	1	1239	2	N	-0-					162					
THORNTON, SARAH													WELL #:		2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853	
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-					
URESTE													WELL #:		2		RRCID -> 173209		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813	
03	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1394	2	13	9	N	12					73					
04	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					73					
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	18	1	1433	2	N	-0-					73					
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	2	N	-0-					73					
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	19	1	1552	2	N	-0-					73					
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	17	1	1449	2	N	-0-					73					
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-					N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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 UNIT													WELL #:		1		RRCID -> 190800		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
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 UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 195265		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
THORNTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196633	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11570 - 11633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	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-
-----												
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-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	202692	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11614 - 11692	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	262414	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11676	
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
-----												
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	271765	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10661 - 10677	
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-
-----												
NITRO OIL & GAS, LLC		611014		1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149											
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1302 N	504	-0-	-798	-0-	504	2	Y	-0-		179
04	1260 N	903	-0-	-357	-0-	903	2	Y	-0-		179
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	Y	-0-		179
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	Y	-0-		179
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-		179
08	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2	Y	-0-		179

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566											
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746											
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405											
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138											
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927											
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935											
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727											
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996											
*O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01	4929	5030	-0-	101	21988	5030	2	N	-0-		-0-
*02	4611	5137	-0-	526	22514	5137	2	N	-0-		-0-
*03	4929	5331	-0-	402	22916	5324	2	N	6	6 8	-0-
*04	20727	5054	-0-	-15673	7243	5052	2	N	2	2 8	-0-
*05	4929	4768	-0-	-161	7082	4768	2	N	-0-		-0-
*06	4770	4679	-0-	-91	6991	4679	2	N	-0-		-0-
07	4947	4938	-0-	-9	6982	4938	2	N	-0-		-0-
08	4929	4923	-0-	-6	6976	4923	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172868	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	16163 PERF.15400 - 16100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----										
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	176088	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	16513 PERF.15720 - 16350	
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-
-----										
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	248 N	191	-0-	-57	-0-	191 2	N	-0-		-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-		-0-
-----										
MONTEX DRILLING COMPANY, LLC		100614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FORTSON		WELL #:	1	RRCID ->	070756	COMPL. DATE	08/30/1976	TOTAL DEPTH	11400 PERF.11079 - 11154	
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	314 1	N	-0-		16
04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	334 1	N	-0-		16
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	268 1	N	-0-		16
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	279 1	N	-0-		25
						10 9				
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	214 1	N	10		35
*08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	11 9				
						236 1	N	2		37
						2 9				
-----										
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
UTLEY #1		WELL #:	1	RRCID ->	076764	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	13300 PERF.12313 - 12426	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		23
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	22
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		22
*07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		22
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		22
-----										
UTLEY #1		WELL #:	2	RRCID ->	111457	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	12536 PERF.12298 - 12448	
03	4898 X	3066	-0-	-1832	-0-	3066 2	N	-0-		65
04	4740 X	3656	-0-	-1084	-0-	3656 2	N	-0-		65
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5341 2	N	20	20 1	65
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002 2	N	-0-		65
*07	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6413 2	N	1		66
*08	4898 X	2067	-0-	-2831	-0-	2067 2	N	-0-		66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)											//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.											//CONT.// 108799									
UTLEY #1											WELL #: 3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12308 - 12412	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
03		1085 N	220	-0-	-865	-0-			220	2	N	-0-				4				
04		1110 N	569	-0-	-541	-0-			569	2	N	-0-				4				
05		956 N	956	-0-	-0-	-0-			956	2	N	-0-	1	1		3				
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-			650	2	N	-0-				3				
*07		589 N	268	-0-	-321	-0-			268	2	N	-0-				3				
*08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-			1184	2	N	-0-				3				
-----																				
UTLEY #1											WELL #: 4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450	
03		550 N	550	-0-	-0-	-0-			550	2	N	-0-				1				
04		480 N	347	-0-	-133	-0-			347	2	N	-0-				1				
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-			579	2	1	9	N	1	2	1	-0-			
06		652 N	652	-0-	-0-	-0-			652	2	N	-0-				-0-				
07		632 N	632	-0-	-0-	-0-			632	2	N	-0-				-0-				
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-			639	2	N	-0-				-0-				
-----																				
UTLEY #1											WELL #: 5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12306 - 12458	
03		155 N	2	-0-	-153	-0-			2	2	N	-0-				1				
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				1				
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				1				
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				1				
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1				
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-				1				
-----																				
MIDDLETON "E"											WELL #: 2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071	
03		2108 X	1131	-0-	-977	-0-			1131	2	N	-0-				33				
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-			2747	2	N	-0-				33				
05		1612 N	1324	-0-	-288	-0-			1316	2	8	9	N	7	3	1	37			
06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			1575	2	N	-0-				37				
*07		2852 N	1134	-0-	-1718	-0-			1134	2	N	-0-				37				
*08		1333 N	1121	-0-	-212	-0-			1121	2	N	-0-				37				
-----																				
MIDDLETON "E"											WELL #: 3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109	
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-			1948	2	N	-0-				3				
04		3000 N	4060	-0-	1060	1060			4060	2	N	-0-				3				
05		3100 N	3453	-0-	353	1413			3441	2	12	9	N	11	6	1	8			
06		3000 N	2987	-0-	-13	1400			2987	2	N	-0-				8				
*07		4272 X	2872	-0-	-1400	-0-			2871	2	1	9	N	1		9				
08		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-			2602	2	N	-0-				9				
-----																				
UTLEY #1											WELL #: 6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400	
03		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-			2993	2	N	-0-				6				
04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-			3217	2	N	-0-				6				
05		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-			2715	2	11	9	N	10	9	1	7			
06		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-			2415	2	N	-0-				7				
*07		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-			3184	2	1	9	N	1		8				
08		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-			2584	2	N	-0-				8				
-----																				
UTLEY #1											WELL #: 7		RRCID -> 189405		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12285 - 12425	
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-			807	2	N	-0-				16				
04		720 N	685	-0-	-35	-0-			685	2	N	-0-				16				
05		744 N	738	-0-	-6	-0-			735	2	3	9	N	3	2	1	17			
06		780 N	691	-0-	-89	-0-			691	2	N	-0-				17				
*07		713 N	685	-0-	-28	-0-			685	2	N	-0-				17				
*08		744 N	634	-0-	-110	-0-			634	2	N	-0-				17				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 108799		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
UTLEY #1		WELL #: 8		RRCID -> 191248		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03		620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2			N	-0-					62
04		1110 N	443	-0-	-667	-0-	443 2			N	-0-					62
05		558 N	188	-0-	-370	-0-	188 2			N	-0-	1 1				61
06		510 N	92	-0-	-418	-0-	92 2			N	-0-					61
*07		465 N	349	-0-	-116	-0-	349 2			N	-0-					61
*08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-					61
-----																
UTLEY #1		WELL #: 10		RRCID -> 192533		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346							
03		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2			N	-0-					54
04		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465 2			N	-0-					54
05		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4651 2	14 9		N	13	18 1				49
06		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2			N	-0-					49
*07		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409 2			N	-0-					49
*08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2			N	-0-					49
-----																
UTLEY #1		WELL #: 9		RRCID -> 194147		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430							
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-					36
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-					36
05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-					36
06		300 N	40	-0-	-260	-0-	40 2			N	-0-					36
07		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-			N	-0-					36
08		992 N	673	-0-	-319	-0-	673 2			N	-0-					36
-----																
UTLEY #1		WELL #: 11		RRCID -> 194211		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996							
03		2046 N	1504	-0-	-542	-0-	1504 2			N	-0-					41
04		1980 N	704	-0-	-1276	-0-	704 2			N	-0-					41
05		2046 N	439	-0-	-1607	-0-	435 2	4 9		N	4	5 1				40
06		1470 N	160	-0-	-1310	-0-	160 2			N	-0-					40
*07		713 N	670	-0-	-43	-0-	670 2			N	-0-					40
*08		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-					40
-----																
UTLEY #1		WELL #: 13		RRCID -> 197066		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440							
03		1550 N	1088	-0-	-462	-0-	1088 2			N	-0-					49
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-					49
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1996 2	7 9		N	6	5 1				50
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			N	-0-					50
07		1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680 2			N	-0-					50
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2			N	-0-					50
-----																
UTLEY #1		WELL #: 12		RRCID -> 197249		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440							
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					63
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-					63
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					63
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					63
*07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-					63
*08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-					63
-----																
UTLEY #1		WELL #: 14		RRCID -> 197676		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500							
03		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1189 2	3 9		N	3					15
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-					15
05		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1592 2	7 9		N	6	2 1				19
06		1140 N	1080	-0-	-60	-0-	1080 2			N	-0-					19
07		1550 N	1358	-0-	-192	-0-	1358 2			N	-0-					19
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2			N	-0-					19

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 16		RRCID -> 199189		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	868 N	558	-0-	-310	-0-	558 2	N	-0-		12
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		12
05	558 N	501	-0-	-57	-0-	501 2	N	-0-	4 1	8
06	540 N	33	-0-	-507	-0-	33 2	N	-0-		8
07	496 N	7	-0-	-489	-0-	7 2	N	-0-		8
08	496 N	223	-0-	-273	-0-	223 2	N	-0-		8
-----										
UTLEY #1		WELL #: 19		RRCID -> 200477		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430		
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2	N	-0-		74
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2	N	-0-		74
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	7	5 1	76
06	2010 N	1584	-0-	-426	-0-	1584 2	N	-0-		76
*07	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410 2	N	-0-		76
*08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2	N	-0-		76
-----										
UTLEY #1		WELL #: 20		RRCID -> 200865		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348		
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		1
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2	N	-0-		1
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2	N	-0-		1
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		1
*07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2	N	-0-		1
*08	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-		1
-----										
UTLEY #1		WELL #: 15		RRCID -> 200866		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988		
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		14
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		14
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446 2	N	2	2 1	14
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271 2	N	-0-		14
*07	372 N	1	-0-	-371	-0-	1 2	N	-0-		14
*08	3100 N	3416	-0-	316	316	3416 2	N	-0-		14
-----										
UTLEY #1		WELL #: 17		RRCID -> 203093		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440		
03	2604 N	1832	-0-	-772	-0-	1832 2	N	-0-		27
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-		27
05	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	10	11 1	26
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2	N	-0-		26
07	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	N	-0-		26
08	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3039 2	N	1		27
-----										
MIDDLETON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 203341		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526		
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-
-----										
MIDDLETON "E"		WELL #: 4		RRCID -> 203342		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478		
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-		5
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		5
05	899 N	435	-0-	-464	-0-	435 2	N	-0-		5
06	870 N	274	-0-	-596	-0-	274 2	N	-0-		5
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		5
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		5

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
UTLEY #1		WELL #: 18		RRCID -> 206080		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45

UTLEY #1		WELL #: 21		RRCID -> 207006		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440		
03	1891 N	1408	-0-	-483	-0-	1408	2			57
04	1830 N	1301	-0-	-529	-0-	1301	2			57
05	1891 N	1083	-0-	-808	-0-	1079	2	4	9	59
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			59
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			59
08	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			59

MIDDLETON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 207343		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512		
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			9
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			9
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	12
06	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2562	2			12
*07	3193 X	1737	-0-	-1456	-0-	1737	2			12
*08	3193 X	741	-0-	-2452	-0-	741	2			12

MIDDLETON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 208043		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528		
03	1829 X	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			7
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			7
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	9
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			9
*07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			9
*08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			9

MIDDLETON "E"		WELL #: 8		RRCID -> 210798		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIDDLETON "E"		WELL #: 10		RRCID -> 211537		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570		
03	1271 N	435	-0-	-836	-0-	435	2			4
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			4
05	1209 N	264	-0-	-945	-0-	262	2	2	9	2
06	420 N	83	-0-	-337	-0-	83	2			2
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			2
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			2

MIDDLETON "E"		WELL #: 11		RRCID -> 217240		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144		
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			1
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			1
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	1
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			1
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			1
*08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					1



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			61
04		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599 2		N	-0-			61
05		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3688 2	14 9	N	13	12 1		62
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-			62
*07		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842 2		N	-0-			62
*08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854 2		N	-0-			62

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

03		713 N	111	-0-	-602	-0-	111 2		N	-0-			5
04		330 N	19	-0-	-311	-0-	19 2		N	-0-			5
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	3 1		2
06		120 N	11	-0-	-109	-0-	11 2		N	-0-			2
*07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			2
*08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

03		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-			1
04		1470 N	1039	-0-	-431	-0-	1039 2		N	-0-			1
05		1519 N	258	-0-	-1261	-0-	258 2		N	-0-			1
06		1470 N	867	-0-	-603	-0-	867 2		N	-0-			1
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			1
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			6
04		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-			6
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1964 2	4 9	N	4	7 1		3
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			3
*07		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			3
*08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-			3

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

03		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-			3
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			3
05		2294 X	2066	-0-	-228	-0-	2057 2	9 9	N	8	7 1		4
06		2490 X	1686	-0-	-804	-0-	1686 2		N	-0-			4
*07		2573 X	1527	-0-	-1046	-0-	1527 2		N	-0-			4
*08		2573 X	1751	-0-	-822	-0-	1751 2		N	-0-			4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			4
04		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-			4
05		899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	2 1		2
06		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			2
07		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1869 2	1 9	N	1			3
08		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			3

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
WEBSTER, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 218165		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-			18	
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			18	
05	2108	N	1744	-0-	-364	-0-	1737	2	7	9	N	6	5 1	19	
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			19	
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			19	
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			19	
-----															
UTLEY "1"		WELL #: 25		RRCID -> 221681		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520						
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			15	
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2		N	-0-			15	
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	2	8	9	N	7	2 1	20	
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			20	
*07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1		21	
*08	1116	N	400	-0-	-716	-0-	400	2		N	-0-			21	
-----															
UTLEY #1		WELL #: 23		RRCID -> 230147		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560						
03	1674	N	970	-0-	-704	-0-	970	2		N	-0-			13	
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	1240	2		N	-0-			13	
05	1054	N	787	-0-	-267	-0-	780	2	7	9	N	6	3 1	16	
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2		N	-0-			16	
*07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			16	
*08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			16	
-----															
UTLEY #1		WELL #: 24		RRCID -> 230606		COMPL. DATE 01/11/2007			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010						
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			19	
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			19	
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	N	2	1 1	20	
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2		N	-0-			20	
*07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2		N	-0-			20	
*08	496	N	270	-0-	-226	-0-	270	2		N	-0-			20	
-----															
UTLEY #1		WELL #: 26		RRCID -> 234296		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399						
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-	
-----															
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236		
03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	311	1	1206	2	N	4		58	
04	1920	N	1279	-0-	-641	-0-	270	1	1009	2	N	-0-		58	
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1351	2	N	12		70	
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	334	1	1276	2	N	21		91	
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	365	1	1382	2	N	11		102	
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1487	2	N	2		104	
							2	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.//		140525									
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11244 - 11298	
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	763 N	763	-0-	-0-	-0-	156	1	607	2	N	-0-		21
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	151	1	564	2	N	-0-		21
05	775 N	735	-0-	-40	-0-	154	1	581	2	N	-0-		21
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	144	1	550	2	N	-0-		21
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	203	1	770	2	N	-0-		21
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	168	1	664	2	N	-0-		21

  

CRATON OPERATING LLC				186717									
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9657 - 9664	
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-

  

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	081164	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12147 - 12166	
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	231	1	2534	2	N	-0-		95
04	3000 N	3592	-0-	592	-0-	3592	2			N	-0-		95
05	3100 N	3909	-0-	809	-0-	1401	2	3637	2	N	-0-		95
06	3000 N	2607	-0-	-393	-0-	265	1	2342	2	N	-0-		95
07	4488 X	3480	-0-	-1008	-0-	231	1	3249	2	N	-0-		95
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	243	1	3240	2	N	-0-		95

  

AYCOCK "1"				WELL #:	1	RRCID ->	094941	COMPL. DATE	07/03/1981	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13370 - 1240
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-		-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-		-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-		-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-		-0-

  

UTLEY "C"				WELL #:	1X	RRCID ->	103296	COMPL. DATE	11/21/1982	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12324 - 12415
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
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	* 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 110018		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211			
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	39		110
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	43 9	7 2	N	3		113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		113
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		113
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
DANIEL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 110788		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546			
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		25
*12	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-		25
*01	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2		Y	-0-		25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		25
*04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		25
*05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		Y	-0-		25
*06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-		25
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-		25
*08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		Y	-0-		25
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117580		COMPL. DATE 01/13/1985		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369			
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	28 1	127 2	Y	-0-		-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	32 1	153 2	Y	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38 1	162 2	Y	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35 1	121 2	Y	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	34 1	155 2	Y	-0-		-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35 1	153 2	Y	-0-		-0-
UTLEY "A"		WELL #: 2X		RRCID -> 136132		COMPL. DATE 06/12/1990		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314			
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		36
04	960 N	518	-0-	-442	-0-	518 2		N	-0-		36
05	713 N	336	-0-	-377	-0-	336 2		N	-0-		36
06	630 N	402	-0-	-228	-0-	402 2		N	-0-		36
07	527 N	24	-0-	-503	-0-	24 2		N	-0-		36
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 2		N	-0-		36
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	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405							
BASS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 137065		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-
UTLEY "H"		WELL #: 2		RRCID -> 137070		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568	
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-
04	1260 N	639	-0-	-621	-0-	639 2		N	-0-
05	1333 N	711	-0-	-622	-0-	711 2		N	-0-
06	1290 N	615	-0-	-675	-0-	615 2		N	-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-
*08	713 N	375	-0-	-338	-0-	375 2		N	-0-
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152540		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634	
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 2	Y	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	Y	-0-
DANIEL "G"		WELL #: 2		RRCID -> 153305		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210	
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-
05	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-
06	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-
*08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2		N	-0-
MCILVEEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155987		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440	
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 2	N	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	N	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 2	N	-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 2	N	-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 2	N	-0-
AYCOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156081		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748	
03	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	157 1	2595 2	Y	-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	146 1	2393 2	Y	-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	131 1	2494 2	Y	-0-
06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	179 1	2679 2	Y	-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	140 1	2066 2	Y	-0-
08	2635 N	1939	-0-	-696	-0-	127 1	1812 2	Y	-0-
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565	
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2	Y	-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	70 1	1154 2	Y	-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	122 1	2319 2	Y	-0-
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	44 1	654 2	Y	-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647 2	Y	-0-
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	73 1	1042 2	Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997			TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440						
03	1147 N	943	-0-	-204	-0-	-0-	943	2			N	-0-			-0-
04	1050 N	592	-0-	-458	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			158
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-			158
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	-0-			158
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	585	2	N	-0-			158
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-			158
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998			TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294						
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-
CAPPS		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294						
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-			3
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			3
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			3
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-			4
							1	9				1			
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	26	1	362	2	N	-0-			4
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	346	2	N	-0-			4
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764						
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	-0-	101	1	457	2	Y	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	-0-	112	1	387	2	Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	523	2	Y	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	506	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 176956		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493				
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2	N	-0-			-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-			-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
06	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-			-0-
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3413	-0-	313	313	3413	2	N	-0-			-0-
DANIEL "G"		WELL #: 3		RRCID -> 177775		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199				
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-			25
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-			25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			25
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132				
03	T. A.	60	-0-	60	101	11	1	49	2	Y	-0-	83
04	T. A.	23	-0-	23	124	4	1	19	2	Y	-0-	83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-	83
06	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	83
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	83
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
UTLEY "C"		WELL #: 5		RRCID -> 179306		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546				
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	592	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"		WELL #: 6		RRCID -> 179307		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC																												
IVY "B" GAS UNIT 1																												
WELL #: 2													RRCID -> 179604				COMPL. DATE 10/01/2000				TOTAL DEPTH 12330				PERF.11918 - 12059			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
03		2108 N	2038	-0-	-70	-0-		369 1	1669 2	Y		-0-			-0-													
04		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		408 1	1978 2	Y		-0-			-0-													
05		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		458 1	1968 2	Y		-0-			-0-													
06		1980 N	1852	-0-	-128	-0-		414 1	1438 2	Y		-0-			-0-													
07		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-		445 1	2046 2	Y		-0-			-0-													
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		461 1	2023 2	Y		-0-			-0-													
PHILIP IVY GAS UNIT																												
WELL #: 3													RRCID -> 180332				COMPL. DATE 09/22/2000				TOTAL DEPTH 12375				PERF.12029 - 12168			
03		1364 N	1086	-0-	-278	-0-		196 1	890 2	Y		-0-			-0-													
04		1170 N	595	-0-	-575	-0-		102 1	493 2	Y		-0-			-0-													
05		1364 N	2	-0-	-1362	-0-		2 2		Y		-0-			-0-													
06		1050 N	62	-0-	-988	-0-		14 1	48 2	Y		-0-			-0-													
07		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		338 1	1555 2	Y		-0-			-0-													
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		207 1	908 2	Y		-0-			-0-													
IVY, PHILIP GAS UNIT																												
WELL #: 4													RRCID -> 181948				COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 12414				PERF.12302 - 12230			
03		4588 X	4404	-0-	-184	-0-		797 1	3607 2	Y		-0-			-0-													
04		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-		883 1	4282 2	Y		-0-			-0-													
05		4588 X	3549	-0-	-1039	-0-		670 1	2879 2	Y		-0-			-0-													
06		4440 X	3164	-0-	-1276	-0-		708 1	2456 2	Y		-0-			-0-													
07		4588 X	3901	-0-	-687	-0-		697 1	3204 2	Y		-0-			-0-													
08		4557 X	3442	-0-	-1115	-0-		638 1	2804 2	Y		-0-			-0-													
BASS "A"																												
WELL #: 3													RRCID -> 182176				COMPL. DATE 02/03/2001				TOTAL DEPTH 12710				PERF.12476 - 12600			
03		3100 N	4966	-0-	1866	2189		4966 2		N		-0-			-0-													
04		3000 N	1353	-0-	-1647	542		1353 2		N		-0-			-0-													
05		1752 X	1210	-0-	-542	-0-		1210 2		N		-0-			-0-													
06		951 X	951	-0-	-0-	-0-		951 2		N		-0-			-0-													
07		894 X	894	-0-	-0-	-0-		894 2		N		-0-			-0-													
08		947 X	947	-0-	-0-	-0-		947 2		N		-0-			-0-													
MOODY ESTATE GU #2																												
WELL #: 3													RRCID -> 183891				COMPL. DATE 03/01/2003				TOTAL DEPTH 12600				PERF.11909 - 12274			
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 2		N		-0-			129													
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-		573 2		N		-0-			129													
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585 2		N		-0-			129													
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-		645 2		N		-0-			129													
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 2		N		-0-			129													
*08		621 N	621	-0-	-0-	-0-		621 2		N		-0-			129													
UTLEY "C"																												
WELL #: 7X													RRCID -> 183911				COMPL. DATE 06/10/2001				TOTAL DEPTH 12567				PERF.12375 - 12435			
03		4216 X	3907	-0-	-309	-0-		3907 2		N		-0-			73													
04		4080 X	3838	-0-	-242	-0-		3838 2		N		-0-			73													
05		4216 X	4016	-0-	-200	-0-		4016 2		N		-0-			73													
06		4080 X	3523	-0-	-557	-0-		3523 2		N		-0-			73													
07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		3986 2		N		-0-			73													
08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-		4585 2		N		-0-			73													
IVY "B" GAS UNIT 1																												
WELL #: 3													RRCID -> 184028				COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 12685				PERF.11592 - 11766			
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		207 1	939 2	Y		-0-			-0-													
04		810 N	778	-0-	-32	-0-		133 1	645 2	Y		-0-			-0-													
05		837 N	712	-0-	-125	-0-		134 1	578 2	Y		-0-			-0-													
06		810 N	653	-0-	-157	-0-		146 1	507 2	Y		-0-			-0-													
07		806 N	488	-0-	-318	-0-		87 1	401 2	Y		-0-			-0-													
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-		182 1	801 2	Y		-0-			-0-													



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
STRADFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185177		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 12741		PERF.12478 - 12663		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	149 1	2462 2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	1033	-0-	-1217	-0-	59 1	974 2	Y	-0-			-0-
05	2294 N	1072	-0-	-1222	-0-	53 1	1019 2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	1180	-0-	-1070	-0-	74 1	1106 2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	514	-0-	-540	-0-	33 1	481 2	Y	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	132 1	1890 2	Y	-0-			-0-
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12280 - 12428		
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-			25
04	2160 N	1507	-0-	-653	-0-	1507 2		N	-0-			25
05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-			25
06	1920 N	1793	-0-	-127	-0-	1793 2		N	-0-			25
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			25
08	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-			25
-----												
DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690		PERF.12446 - 12554		
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			1
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			1
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			1
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			1
07	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			1
*08	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			1
-----												
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180		
03	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2		N	-0-			-0-
04	750 N	557	-0-	-193	-0-	557 2		N	-0-			-0-
05	775 N	612	-0-	-163	-0-	612 2		N	-0-			-0-
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-
08	620 N	437	-0-	-183	-0-	437 2		N	-0-			-0-
-----												
BASS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500		
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			28
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-			28
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			28
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			28
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			28
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			28
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 10		RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065		
03	2573 N	1921	-0-	-652	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
05	2635 N	2185	-0-	-450	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	28 1	2511 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1517	-0-	-219	-0-	31 1	1486 2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2115	-0-	-55	-0-	31 1	2084 2	N	-0-			-0-
-----												
UTLEY "C"		WELL #: 8		RRCID -> 190288		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 12598		PERF.12014 - 12152		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
BASS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192384		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190					
M	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	837 N	747	-0-	-90	-0-	747	2			N	-0-			66
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			66
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			66
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			66
07	992 N	823	-0-	-169	-0-	823	2			N	-0-			66
*08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			66
-----														
UTLEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 192459		COMPL. DATE 10/17/2002			TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370					
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			27
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			27
05	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			N	-0-			27
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			27
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	18	1	2451	2	N	-0-			27
08	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	31	1	2829	2	N	-0-			27
-----														
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193358		COMPL. DATE 04/20/2021			TOTAL DEPTH 12275 PERF.10764 - 12152					
03	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	283	1	1282	2	Y	-0-			-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	262	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	294	1	1263	2	Y	-0-			-0-
06	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	329	1	1140	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	281	1	1293	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	284	1	1248	2	Y	-0-			-0-
-----														
AYCOCK "1"		WELL #: 3		RRCID -> 193526		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028					
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			13
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			13
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			13
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			13
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			13
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			13
-----														
UTLEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450					
03	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	31	1	2493	2	N	-0-			84
04	2520 X	2178	-0-	-342	-0-	30	1	2148	2	N	-0-			84
05	2170 N	1846	-0-	-324	-0-	31	1	1815	2	N	-0-			84
06	2430 N	1788	-0-	-642	-0-	30	1	1758	2	N	-0-			84
07	2263 N	1560	-0-	-703	-0-	31	1	1529	2	N	-0-			84
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	31	1	2598	2	N	-0-			84
-----														
UTLEY "C"		WELL #: 12		RRCID -> 197375		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490					
03	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-			23
04	2310 N	2223	-0-	-87	-0-	2223	2			N	-0-			23
05	2263 N	1978	-0-	-285	-0-	1978	2			N	-0-			23
06	2160 N	1696	-0-	-464	-0-	29	1	1667	2	N	-0-			23
07	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	31	1	2256	2	N	-0-			23
*08	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	31	1	1908	2	N	-0-			23
-----														
DANIEL "G"		WELL #: 5		RRCID -> 198450		COMPL. DATE 04/19/2006			TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530					
03	1302 N	438	-0-	-864	-0-	438	2			N	-0-			27
04	1020 N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-			27
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			27
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-			27
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			27
*08	1550 N	339	-0-	-1211	-0-	339	2			N	-0-			27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 198981		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12640	PERF.11932	- 12420				
M	O	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		3844 X	2474	-0-	-1370	-0-	31 1	2443 2	Y	-0-				34	
04		3570 X	2983	-0-	-587	-0-	30 1	2953 2	Y	-0-				34	
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	31 1	5027 2	Y	-0-				34	
06		3690 X	2015	-0-	-1675	-0-	30 1	1985 2	Y	-0-				34	
07		3813 X	2014	-0-	-1799	-0-	31 1	1983 2	Y	-0-				34	
*08		2852 X	1872	-0-	-980	-0-	31 1	1841 2	Y	-0-				34	
-----															
UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID -> 199166		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 12665	PERF.11977	- 12049				
03		217 N	12	-0-	-205	-0-	12 2		N	-0-				-0-	
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-				-0-	
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-				-0-	
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-	
-----															
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 199838		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 12446	PERF.12308	- 12351				
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	285 1	1291 2	Y	-0-				-0-	
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	258 1	1252 2	Y	-0-				-0-	
05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	326 1	1401 2	Y	-0-				-0-	
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	372 1	1291 2	Y	-0-				-0-	
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	327 1	1503 2	Y	-0-				-0-	
08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	309 1	1355 2	Y	-0-				-0-	
-----															
UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID -> 199901		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12555	PERF.11957	- 12049				
03		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	31 1	3128 2	N	-0-				50	
04		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	30 1	3215 2	N	-0-				50	
05		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	31 1	2981 2	N	3				53	
							3 9								
06		3270 X	2751	-0-	-519	-0-	30 1	2718 2	N	3	3 8			53	
							3 9								
07		3379 X	2405	-0-	-974	-0-	31 1	2374 2	N	-0-				53	
08		3348 X	2053	-0-	-1295	-0-	31 1	2022 2	N	-0-				53	
-----															
UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 200069		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12722	PERF.11900	- 12450				
03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-				74	
04		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-				74	
05		3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202 2		N	-0-				74	
06		3420 X	2929	-0-	-491	-0-	2929 2		N	-0-				74	
07		3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	2347 2		N	-0-				74	
08		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986 2		N	-0-				74	
-----															
UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID -> 200112		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916	- 12064			
03		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-				131	
04		1650 X	1632	-0-	-18	-0-	1628 2	4 9	N	4	4 8			131	
05		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2379 2	14 9	N	13				144	
06		1650 X	1466	-0-	-184	-0-	1464 2	2 9	N	2	2 8			144	
07		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2		N	-0-				144	
08		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-				144	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
UTLEY "C"		WELL #: 15		RRCID -> 200142		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	2277 2	N	-0-		4
04	2550	X	2304	-0-	-246	-0-	2304 2	N	-0-		4
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-		4
06	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2	N	-0-		4
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021 2	N	-0-		4
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	26 1	4389 2	N	-0-	4
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 16		RRCID -> 200349		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140			
03	992	N	696	-0-	-296	-0-	696 2	N	-0-		2
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		2
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		2
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838 2	N	-0-		2
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	875 2	N	-0-		2
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-		2
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 13		RRCID -> 200664		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530			
03	2015	N	1178	-0-	-837	-0-	31 1	1147 2	N	-0-	28
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	30 1	1213 2	N	-0-	28
05	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	31 1	276 2	N	-0-	28
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	30 1	1068 2	N	-0-	28
07	1271	N	705	-0-	-566	-0-	18 1	687 2	N	-0-	28
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		28
-----											
UTLEY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200671		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542			
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	Y	-0-		56
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	Y	-0-		56
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3681 2	46 9	Y	42	98
06	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	2261 2	Y	-0-		98
07	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2612 2	Y	-0-		98
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2	Y	-0-		98
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 6		RRCID -> 200850		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582			
03	2325	X	2066	-0-	-259	-0-	2066 2	N	-0-		1
04	2250	X	2020	-0-	-230	-0-	2020 2	N	-0-		1
05	2325	X	1979	-0-	-346	-0-	1978 2	1 9	N	1	2
06	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1732 2	N	-0-		2
07	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	1779 2	N	-0-		2
*08	2077	X	1984	-0-	-93	-0-	1984 2	N	-0-		2
-----											
DANIEL "G"		WELL #: 7		RRCID -> 202840		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500			
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	-0-		-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-		-0-
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 17		RRCID -> 204376		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120			
03	2325	X	1483	-0-	-842	-0-	31 1	1452 2	N	-0-	2
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	30 1	817 2	N	-0-	2
05	2325	X	865	-0-	-1460	-0-	31 1	834 2	N	-0-	2
06	2250	X	1731	-0-	-519	-0-	24 1	1707 2	N	-0-	2
07	2325	X	810	-0-	-1515	-0-	810 2	N	-0-		2
*08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-		2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
UTLEY "C"		WELL #: 19		RRCID -> 204738		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12470 - 12540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	2387	N	2103	-0-	-284	-0-	2103	2		Y	-0-			1
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-			1
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	2038	2		Y	-0-			1
06	2040	N	1801	-0-	-239	-0-	28	1	1773	2	Y	-0-		1
07	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	31	1	1829	2	Y	-0-		1
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	Y	-0-		1
-----														
UTLEY "C"		WELL #: 22		RRCID -> 204740		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12344 - 12394				
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	20	1	1713	2	N	-0-		50
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-		50
05	1984	N	1394	-0-	-590	-0-	1394	2			N	-0-		50
06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	8	1	922	2	N	-0-		50
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-		50
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-		50
-----														
UTLEY "C"		WELL #: 18		RRCID -> 206177		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.12050 - 12514				
03	14B2	EXT	3210	-0-	3210	14617	3210	2			N	-0-		1
04	16888	X	2271	-0-	-14617	-0-	2271	2			N	-0-		1
05	4433	X	2364	-0-	-2069	-0-	2364	2			N	-0-		1
06	4290	X	1303	-0-	-2987	-0-	1303	2			N	-0-		1
07	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	3206	2			N	-0-		1
*08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-		1
-----														
UTLEY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 206679		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11934 - 12370				
03	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2		Y	-0-			12
04	2040	N	1370	-0-	-670	-0-	1370	2		Y	-0-			12
05	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1588	2		Y	-0-			12
06	1950	N	1500	-0-	-450	-0-	1500	2		Y	-0-			12
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-			12
*08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-			12
-----														
UTLEY "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207242		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12629		PERF.11954 - 12426				
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-		138
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-		138
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-		138
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		138
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-		138
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-		138
-----														
UTLEY "A"		WELL #: 15		RRCID -> 207295		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126				
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-		103
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-		103
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		103
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-		103
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-		103
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		103
-----														
UTLEY "C"		WELL #: 20		RRCID -> 207306		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515				
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-		26
04	660	N	179	-0-	-481	-0-	179	2			N	-0-		26
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-		26
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		26
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-		26
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12395 - 12435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1023 N	952	-0-	-71	-0-	952 2		N	-0-	64
04		1110 N	932	-0-	-178	-0-	932 2		N	-0-	64
05		1147 N	860	-0-	-287	-0-	860 2		N	-0-	64
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	64
07		961 N	957	-0-	-4	-0-	957 2		N	-0-	64
*08		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-	64
-----											
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-
-----											
UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		Y	-0-	2
04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-	2
05		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	1590 2		Y	-0-	2
06		1560 N	1379	-0-	-181	-0-	1379 2		Y	-0-	2
07		1612 N	1422	-0-	-190	-0-	1422 2		Y	-0-	2
*08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-	2
-----											
UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590
03		1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552 2		Y	-0-	1
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-	1
05		1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456 2		Y	-0-	1
06		1500 N	1225	-0-	-275	-0-	1225 2		Y	-0-	1
07		1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1372 2		Y	-0-	1
*08		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-	1
-----											
BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642
03		2666 X	2225	-0-	-441	-0-	2225 2		N	-0-	39
04		2580 X	2385	-0-	-195	-0-	2385 2		N	-0-	39
05		2666 X	2166	-0-	-500	-0-	2166 2		N	-0-	39
06		2220 X	2106	-0-	-114	-0-	2106 2		N	-0-	39
07		2480 X	2333	-0-	-147	-0-	2333 2		N	-0-	39
08		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-	39
-----											
BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
-----											
DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
DANIEL "G"		WELL #: 8		RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE			
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 2			Y	-0-	59
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			Y	-0-	59
05	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 2			Y	-0-	59
06	810 N	442	-0-	-368	-0-	442 2			Y	-0-	59
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2			Y	-0-	59
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2			Y	-0-	59
-----											
DUBOSE		WELL #: 3		RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236			
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2			N	-0-	137
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-	137
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-	137
06	270 N	239	-0-	-31	-0-	13 1	226 2		N	-0-	137
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	9 1	188 2		N	-0-	137
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	12 1	214 2		N	-0-	137
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 25		RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440			
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946 2			N	-0-	30
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 2			N	-0-	30
05	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2			N	-0-	30
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2			N	-0-	30
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2			N	-0-	30
08	2232 X	507	-0-	-1725	-0-	507 2			N	-0-	30
-----											
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056			
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2			N	-0-	225
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	225
05	1240 N	975	-0-	-265	-0-	975 2			N	-0-	225
06	990 N	259	-0-	-731	-0-	14 1	245 2		N	-0-	225
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 2		N	-0-	225
08	961 N	316	-0-	-645	-0-	17 1	299 2		N	-0-	225
-----											
BASS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656			
03	1612 N	789	-0-	-823	-0-	789 2			N	-0-	12
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2			N	-0-	12
05	1612 N	1606	-0-	-6	-0-	1606 2			N	-0-	12
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	16 1	1891 2		N	-0-	12
07	1612 N	1319	-0-	-293	-0-	31 1	1288 2		N	-0-	12
*08	1612 N	1284	-0-	-328	-0-	31 1	1253 2		N	-0-	12
-----											
BASS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636			
03	3317 X	1428	-0-	-1889	-0-	1428 2			N	-0-	5
04	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 2			N	-0-	5
05	3410 X	2821	-0-	-589	-0-	20 1	2801 2		N	-0-	5
06	3300 X	1712	-0-	-1588	-0-	30 1	1682 2		N	-0-	5
07	3410 X	37	-0-	-3373	-0-	31 1	6 2		N	-0-	5
*08	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	31 1	4497 2		N	-0-	5
-----											
UTLEY "C"		WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134			
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			N	-0-	18
04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-	18
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2			N	-0-	18
06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-	18
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2			N	-0-	18
*08	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2			N	-0-	18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		4	RRCID ->	217308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11804	- 12190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

BASS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	217416	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12550	- 12620
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-		-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-		-0-
07	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-		-0-

UTLEY "C"		WELL #:		28	RRCID ->	217518	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12288	- 12482
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 #:		7	RRCID ->	217560	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12719	PERF.12308	- 12694
03	2511 X	2404	-0-	-107	-0-	31 1	2366	2	N	6		57
04	2430 X	2310	-0-	-120	-0-	30 1	2280	2	N	-0-		57
05	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	31 1	2409	2	N	-0-		57
06	2430 X	2192	-0-	-238	-0-	30 1	2162	2	N	-0-		57
07	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	31 1	2315	2	N	-0-		57
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	31 1	2642	2	N	-0-		57

BASS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	217619	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12588	- 12656
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		1
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		1
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-		1
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-		1
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		1
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217642	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11754	- 11826
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-		-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-		-0-
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
06	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3379	2	N		-0-
07	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	170	1	3530	2	N		-0-
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	162	1	2923	2	N		-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	499 1	3880 2	N	-0-			16
04	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	483 1	3313 2	N	-0-			16
05	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	499 1	3823 2	N	-0-			16
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	209 1	3165 2	N	-0-			16
07	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	243 1	3895 2	N	-0-			16
08	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	250 1	3460 2	N	161	69 1		108
						177 9						

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

*09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-			5
*10	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2		N	-0-			5
*11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-			5
*12	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526 2		N	-0-			5
*01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			5
*02	2958 X	1762	-0-	-1196	-0-	1762 2		N	-0-			5
*03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			5
*04	3030 X	563	-0-	-2467	-0-	563 2		N	-0-			5
*05	3131 X	2001	-0-	-1130	-0-	2001 2		N	-0-			5
*06	3330 X	2170	-0-	-1160	-0-	2170 2		N	-0-			5
*07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-			5
*08	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2		N	-0-			5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

03	1302 N	809	-0-	-493	-0-	809 2		N	-0-			71
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			71
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			71
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		N	-0-			71
07	837 N	816	-0-	-21	-0-	816 2		N	-0-			71
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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 #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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								
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405														
BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506								
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-
-----																
UTLEY "A"		WELL #: 18		RRCID -> 220475		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408								
*09	3300 X	2910	-0-	-390	-0-	11	1	2899	2	N	-0-					27
*10	3410 X	2692	-0-	-718	-0-	31	1	2661	2	N	-0-					27
*11	3120 X	2852	-0-	-268	-0-	30	1	2822	2	N	-0-					27
*12	3162 X	2692	-0-	-470	-0-	31	1	2661	2	N	-0-					27
*01	3162 X	2309	-0-	-853	-0-	31	1	2278	2	N	-0-					27
*02	2813 X	2656	-0-	-157	-0-	29	1	2627	2	N	-0-					27
*03	2945 X	2682	-0-	-263	-0-	31	1	2651	2	N	-0-					27
*04	2850 X	2571	-0-	-279	-0-	30	1	2540	2	N	-0-	1				28
						1	9									
*05	2852 X	2323	-0-	-529	-0-	31	1	2292	2	N	-0-					28
*06	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	30	1	2641	2	N	-0-					28
*07	2852 X	1810	-0-	-1042	-0-	31	1	1779	2	N	-0-					28
*08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	29	1	2732	2	N	-0-					28
-----																
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	2082 N	1762	-0-	-320	-0-	1762	2			N	-0-					13
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					13
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					13
06	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					13
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					13
*08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					13
-----																
KEILS, W. A.		WELL #: 3		RRCID -> 220509		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246								
03	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	2			N	-0-					78
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					78
05	465 N	253	-0-	-212	-0-	253	2			N	-0-					78
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	2	N	-0-					78
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					78
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	122	1	153	2	N	-0-					78

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
DANIEL "G"		WELL #: 11		RRCID -> 220518		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	403 N	364	-0-	-39	-0-	364 2			N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
06	360 N	51	-0-	-309	-0-	51 2			N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
-----													
AYCOCK "1"		WELL #: 4		RRCID -> 220655		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272				
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2			N	-0-			3
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-			3
05	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2			N	-0-			3
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2			N	-0-			3
07	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-			3
*08	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2			N	-0-			3
-----													
UTLEY "C"		WELL #: 23		RRCID -> 221474		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562				
03	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	1344 2			N	-0-			1
04	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	1330 2			N	-0-			1
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2			N	-0-			1
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-			1
07	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-			1
*08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			N	-0-			1
-----													
UTLEY "C"		WELL #: 30		RRCID -> 221507		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430				
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2			N	-0-			1
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-			1
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-			1
06	840 N	685	-0-	-155	-0-	685 2			N	-0-			1
07	868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2			N	-0-			1
*08	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-			1
-----													
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 223348		COMPL. DATE 08/09/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190				
03	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	31 1	1428 2	N	-0-				-0-
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30 1	1870 2	N	-0-				-0-
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31 1	1923 2	N	-0-				-0-
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	30 1	1750 2	N	-0-				-0-
07	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	31 1	1654 2	N	-0-				-0-
08	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	31 1	1681 2	N	-0-				-0-
-----													
UTLEY "C"		WELL #: 31		RRCID -> 224217		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193				
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			2
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			2
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			2
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-			2
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-			2
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2			N	-0-			2
-----													
BASS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 224792		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456				
03	961 N	864	-0-	-97	-0-	864 2			N	-0-			67
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2			N	-0-			67
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813 2			N	-0-			67
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	748 2			N	-0-			67
07	868 N	694	-0-	-174	-0-	694 2			N	-0-			67
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-			67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
UTLEY "A"		WELL #:		16	RRCID ->	226555	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12054 -	12520	
M	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	759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2	N	-0-			2
04	690 N	457	-0-	-233	-0-		457	2	N	-0-			2
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278	2	N	-0-			2
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2	N	-0-			2
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2	N	-0-			2
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		1403	2	N	-0-			2
-----													
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	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307	2	N	-0-			30
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406	2	N	-0-			30
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078	2	N	-0-			30
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	2	N	-0-			30
07	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338	2	N	-0-			30
*08	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		2804	2	N	-0-			30
-----													
UTLEY "A"		WELL #:		17	RRCID ->	229262	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.12347 -	12397	
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		31	1	N	20			133
							22	9					
04	2130 N	1877	-0-	-253	-0-		30	1	N	2	1 8		134
							2	9					
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-			134
06	2070 N	1754	-0-	-316	-0-		30	1	N	-0-			134
07	1953 N	1727	-0-	-226	-0-		31	1	N	-0-			134
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		31	1	N	-0-			134
-----													
UTLEY "A"		WELL #:		20	RRCID ->	231234	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12093 -	12214	
03	682 N	653	-0-	-29	-0-		653	2	N	-0-			2
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-		613	2	N	-0-			2
05	620 N	467	-0-	-153	-0-		467	2	N	-0-			2
06	630 N	515	-0-	-115	-0-		515	2	N	-0-			2
07	620 N	391	-0-	-229	-0-		391	2	N	-0-			2
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-		828	2	N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164				
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	589 N	531	-0-	-58	-0-	531 2		N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	817	-0-	-578	-0-	817 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	611	-0-	-412	-0-	611 2		N	-0-			-0-
-----												
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-
-----												
UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
-----												
MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892				
03	3100 N	2297	-0-	-803	2807	226 1	2071 2	N	-0-			229
04	3000 N	2190	-0-	-810	1997	483 1	1707 2	N	-0-			229
05	3100 N	1971	-0-	-1129	868	201 1	1770 2	N	-0-			229
06	1987 N	1119	-0-	-868	-0-	148 1	971 2	N	-0-			229
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	200 1	1877 2	N	-0-			229
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	196 1	1702 2	N	-0-			229
-----												
UTLEY "A"		WELL #: 23		RRCID -> 232301		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
-----												
AYCOCK "1"		WELL #: 5		RRCID -> 233510		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440				
03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			74
04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			74
05	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			74
06	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			74
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			74
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			74
-----												
BASS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234291		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650				
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			25
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			25
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			25
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			25
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			25
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
MOODY ESTATE GU #2		WELL #: 6HZ		RRCID -> 234738		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	5735 X	3883	-0-	-1852	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
04	4260 X	4206	-0-	-54	-0-	4206	2		N	-0-		-0-
05	4402 X	1727	-0-	-2675	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
06	4260 X	4149	-0-	-111	-0-	4149	2		N	-0-		-0-
07	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-		-0-
08	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	3905	2		N	-0-		-0-

  

UTLEY "C"		WELL #: 26		RRCID -> 234864		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376				
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		32
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-		32
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-		32
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-		32
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		32
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-		32

  

UTLEY "C"		WELL #: 32		RRCID -> 236032		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149				
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-		-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-

  

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 7H		RRCID -> 250608		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675				
03	5022 X	797	-0-	-4225	-0-	31	1	766	2	N	-0-	1
04	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	2	N	-0-	1
05	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	11	1	8732	2	N	-0-	1
06	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2		N	-0-		1
07	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	19	1	9387	2	N	-0-	1
*08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	2	N	-0-	1

  

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 8H		RRCID -> 259539		COMPL. DATE 10/12/2022		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370				
03	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2		N	-0-		-0-
04	10020 X	9376	-0-	-644	-0-	9376	2		N	-0-		-0-
05	11501 X	10290	-0-	-1211	-0-	10290	2		N	-0-		-0-
06	11130 X	10873	-0-	-257	-0-	10873	2		N	-0-		-0-
07	11501 X	10028	-0-	-1473	-0-	10028	2		N	-0-		-0-
08	10943 X	9887	-0-	-1056	-0-	9887	2		N	-0-		-0-

  

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 259798		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583				
03	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	31	1	8748	2	N	-0-	-0-
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	30	1	3684	2	N	-0-	-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3840	2	N	-0-	-0-
06	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	30	1	3457	2	N	-0-	-0-
07	3379 X	3375	-0-	-4	-0-	31	1	3344	2	N	-0-	-0-
08	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	31	1	3338	2	N	-0-	-0-

  

MOODY ESTATE GAS UNIT 2		WELL #: 12H		RRCID -> 261220		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230				
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	31	1	4021	2	N	-0-	-0-
04	3600 X	3066	-0-	-534	-0-	30	1	3036	2	N	-0-	-0-
05	3720 X	1952	-0-	-1768	-0-	31	1	1921	2	N	-0-	-0-
06	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	30	1	4620	2	N	-0-	-0-
07	3720 X	3079	-0-	-641	-0-	31	1	3048	2	N	-0-	-0-
08	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	31	1	3280	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405  
 MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	31 1	17364 2	N	-0-		-0-
04	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	30 1	16553 2	N	-0-		-0-
05	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	31 1	18292 2	N	-0-		-0-
06	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	30 1	14596 2	N	-0-		-0-
07	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	31 1	17805 2	N	-0-		-0-
08	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	31 1	15315 2	N	-0-		-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

*09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	66 1	1271 2	N	-0-		155
*10	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220 2		N	-0-		155
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	67 1	1229 2	N	-0-		155
*12	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	1240 2		N	-0-		155
*01	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	61 1	1058 2	N	-0-		155
*02	1247 N	1191	-0-	-56	-0-	1191 2		N	-0-		155
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-		155
*04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		155
*05	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088 2		N	-0-		155
*06	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	59 1	1063 2	N	-0-		155
*07	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	58 1	1199 2	N	-0-		155
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	58 1	1056 2	N	-0-	123 1	32

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

03	4247 X	3309	-0-	-938	-0-	31 1	3278 2	N	-0-		160
04	4110 X	3756	-0-	-354	-0-	30 1	3713 2	N	12	11 8	161
						13 9					
05	4185 X	3695	-0-	-490	-0-	31 1	3656 2	N	7		168
						8 9					
06	3780 X	3606	-0-	-174	-0-	30 1	3561 2	N	14	14 8	168
						15 9					
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	31 1	4629 2	N	-0-		168
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	31 1	4092 2	N	-0-		168

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

03	7750 X	2241	-0-	-5509	-0-	2241 2		N	-0-		-0-
04	7500 X	2650	-0-	-4850	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
05	3472 X	2715	-0-	-757	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-		-0-
07	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	2874 2		N	-0-		-0-
08	2728 X	2708	-0-	-20	-0-	2708 2		N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903  
 EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	52 1	939 2	Y	-0-		-0-
05	899 N	670	-0-	-229	-0-	40 1	630 2	Y	-0-		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	52 1	1019 2	Y	-0-		-0-
07	1023 N	957	-0-	-66	-0-	40 1	917 2	Y	-0-		-0-
08	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	141 1	2874 2	Y	-0-		-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	39 1	716 2	Y	-0-		-0-
04	750 N	729	-0-	-21	-0-	38 1	691 2	Y	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45 1	703 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	716	-0-	-4	-0-	35 1	681 2	Y	-0-		-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	69 1	1579 2	Y	-0-		-0-
08	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	60 1	1218 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12110			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	2852 N	2542	-0-	-310	-0-		130 1	2412 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3025	-0-	25	25		160 1	2865 2	Y	-0-			-0-
05	3015 N	2990	-0-	-25	-0-		180 1	2810 2	Y	-0-			-0-
06	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		138 1	2695 2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	2530	-0-	-353	-0-		105 1	2425 2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2942	-0-	-189	-0-		138 1	2804 2	Y	-0-			-0-
-----													
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-				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-
-----													
FERRELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163225		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796			
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2 1	32 2	Y	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1	19 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		1 1	33 2	Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12020 - 12256			
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-
-----													
LEDBETTER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10700 - 11953			
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-
-----													
CLARY		WELL #: 1		RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12174 - 12262			
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-		37 1	677 2	Y	-0-			-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-		34 1	619 2	Y	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-		39 1	609 2	Y	-0-			-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-		31 1	597 2	Y	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-		20 1	449 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-		17 1	350 2	Y	-0-			-0-
-----													
HARTLEY		WELL #: 1		RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12380 - 12498			
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		16 1	289 2	Y	-0-			-0-
04	300 N	227	-0-	-73	-0-		12 1	215 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	181	-0-	-129	-0-		11 1	170 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-		10 1	185 2	Y	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-		8 1	182 2	Y	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-		10 1	210 2	Y	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HILL "A"		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1		RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	210	-0-	210	865	11	1	199	2	Y	-0-			-0-
04	1069 X	204	-0-	-865	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
05	208 X	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
-----														
MOORE, ALMA				WELL #: 2		RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168			
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-			-0-
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50	1	892	2	Y	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	742	-0-	-68	-0-	36	1	706	2	Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	Y	-0-			-0-
-----														
WHITTINGTON				WELL #: 1		RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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-
-----														
ENGLISH				WELL #: 2		RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MOORE, ALMA				WELL #: 3		RRCID -> 169766		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650			
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-
-----														
MOORE, J. H.				WELL #: 3		RRCID -> 169929		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292			
03	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	53	1	949	2	Y	-0-			-0-
05	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	157	1	2451	2	Y	-0-			-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	2	Y	1	8		-0-
						1	9							
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1557	2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	1690	-0-	-914	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ENGLISH		WELL #:		4	RRCID ->	169958	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12159 - 12314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	567	-0-	-673	-0-	29	1	538	2	Y	-0-			-0-
04	1350 N	618	-0-	-732	-0-	33	1	585	2	Y	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	449	-0-	-91	-0-	22	1	427	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	311	-0-	-340	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170005	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12210 - 12428			
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	Y	-0-			-0-
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	569	-0-	-51	-0-	24	1	545	2	Y	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	624	2	Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	170284	COMPL. DATE	08/23/1998	TOTAL DEPTH	12838	PERF.12347 - 12643			
03	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	140	1	2604	2	Y	-0-			-0-
04	2700 X	1882	-0-	-818	-0-	99	1	1783	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	Y	-0-			-0-
06	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	141	1	2742	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2053	-0-	-706	-0-	86	1	1967	2	Y	-0-			-0-
08	2945 N	2049	-0-	-896	-0-	96	1	1953	2	Y	-0-			-0-
-----														
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	170285	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12207 - 12611			
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	116	1	2147	2	Y	-0-			-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	Y	-0-			-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	2	Y	-0-			-0-
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	111	1	2168	2	Y	-0-	2	8	-0-
07	2139 N	1227	-0-	-912	-0-	51	1	1176	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	1151	-0-	-1081	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-			-0-
-----														
MOORE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	170910	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12065 - 12237			
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-
-----														
EUBANKS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	170927	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12094 - 12305			
03	434 N	394	-0-	-40	-0-	20	1	374	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	313	-0-	-121	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	13	1	309	2	Y	-0-	4	4 8	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
ENGLISH		WELL #: 3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	153	1	2831	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3010	-0-	10	10	159	1	2851	2	Y	-0-	-0-
05	3032 N	3022	-0-	-10	-0-	182	1	2840	2	Y	-0-	-0-
06	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2847	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
07	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	73	1	1672	2	Y	-0-	-0-
08	3007 N	2996	-0-	-11	-0-	140	1	2856	2	Y	-0-	-0-
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710			
03	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	143	1	2651	2	Y	-0-	-0-
04	2850 N	2814	-0-	-36	-0-	148	1	2666	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3116	-0-	16	16	188	1	2928	2	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	146	1	2852	2	Y	2	2 8 -0-
						2	9					
07	2914 N	2048	-0-	-866	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	3042	-0-	-58	-0-	142	1	2900	2	Y	-0-	-0-
-----												
EUBANKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MOORE, ALMA		WELL #: 4		RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416			
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-
-----												
CLARY		WELL #: 3		RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998			TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600			
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	68	1	1268	2	Y	-0-	-0-
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	-0-	-0-
06	1290 N	845	-0-	-445	-0-	41	1	804	2	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1163	-0-	-294	-0-	48	1	1115	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	65	1	1329	2	Y	-0-	-0-
-----												
CLARY		WELL #: 2		RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513			
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	142	1	2626	2	Y	-0-	-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	143	1	2578	2	Y	-0-	-0-
05	2883 N	2759	-0-	-124	-0-	166	1	2593	2	Y	-0-	-0-
06	2670 N	2664	-0-	-6	-0-	130	1	2534	2	Y	-0-	-0-
07	2821 N	2505	-0-	-316	-0-	104	1	2401	2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3329	-0-	229	229	156	1	3173	2	Y	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903										
WHITTINGTON			WELL #: 2		RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
HARTLEY			WELL #: 2		RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998			TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644			
03		992 N	943	-0-	-49	-0-	48	1	895	2	Y	-0-	-0-
04		960 N	890	-0-	-70	-0-	47	1	843	2	Y	-0-	-0-
05		961 N	896	-0-	-65	-0-	54	1	842	2	Y	-0-	-0-
06		900 N	846	-0-	-54	-0-	41	1	805	2	Y	-0-	-0-
07		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	51	1	1178	2	Y	-0-	-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-	-0-
EUBANKS TRUST			WELL #: 4		RRCID -> 171892		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447			
03		434 N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-	-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-	-0-
08		248 N	89	-0-	-159	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	-0-
WHITE, H. E.			WELL #: 3		RRCID -> 171986		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893			
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	154	1	2862	2	Y	-0-	-0-
04		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	155	1	2787	2	Y	-0-	-0-
05		2666 N	1350	-0-	-1316	-0-	81	1	1269	2	Y	-0-	-0-
06		2910 N	1948	-0-	-962	-0-	95	1	1853	2	Y	-0-	-0-
07		3038 N	1365	-0-	-1673	-0-	57	1	1304	2	Y	4	4 8
08		1364 N	1120	-0-	-244	-0-	52	1	1067	2	Y	1	1 8
							1	9					
HARTLEY			WELL #: 3		RRCID -> 172336		COMPL. DATE 02/19/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710			
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 #: 4		RRCID -> 172947		COMPL. DATE 04/06/1999			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014			
03		806 N	627	-0-	-179	-0-	32	1	595	2	Y	-0-	-0-
04		780 N	443	-0-	-337	-0-	23	1	420	2	Y	-0-	-0-
05		744 N	112	-0-	-632	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-		-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	-0-	28	1	654	2	Y	-0-	-0-
08		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1388	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
CLARY		WELL #: 4		RRCID -> 173415		COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-				-0-
-----															
ENGLISH		WELL #: 6		RRCID -> 173441		COMPL. DATE 05/25/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318						
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-				-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-				-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	-0-				-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-				-0-
07	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	123	1	2835	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	6027	-0-	2927	2927	282	1	5745	2	Y	-0-				-0-
-----															
HENDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 174218		COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335						
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-				-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-				-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-				-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-				-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	2	Y	-0-				-0-
-----															
ENGLISH		WELL #: 5		RRCID -> 174226		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172						
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	26	1	473	2	Y	-0-				-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	39	1	701	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	359	-0-	-137	-0-	22	1	337	2	Y	-0-				-0-
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	19	1	366	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	391	-0-	-198	-0-	16	1	375	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	146	-0-	-226	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-
-----															
WHITTINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 174900		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912						
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	-0-				-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-				-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	262	-0-	-248	-0-	13	1	249	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	2	Y	-0-				-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-				-0-
-----															
MOORE, ALMA		WELL #: 5		RRCID -> 175024		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595						
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-				-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	Y	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-				-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-				-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-				-0-
-----															
MOORE, ALMA		WELL #: 6		RRCID -> 175435		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243						
03	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	67	1	1247	2	Y	-0-				-0-
04	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	72	1	1299	2	Y	-0-				-0-
05	1488 N	1063	-0-	-425	-0-	64	1	999	2	Y	-0-				-0-
06	1260 N	758	-0-	-502	-0-	37	1	721	2	Y	-0-				-0-
07	1426 N	1207	-0-	-219	-0-	50	1	1157	2	Y	-0-				-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	77	1	1574	2	Y	-0-				-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
						(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	M	BALANCE
-----												
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	3570	2	-0-
04		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3699	2	-0-
05		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	3599	2	-0-
06		3630 X	3547	-0-	-83	-0-	-0-	173	1	3374	2	-0-
07		3968 X	1985	-0-	-1983	-0-	-0-	83	1	1902	2	-0-
08		4030 X	2785	-0-	-1245	-0-	-0-	130	1	2655	2	-0-
-----												
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228												
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	-0-	18	1	334	2	-0-
04		510 N	259	-0-	-251	-0-	-0-	14	1	245	2	-0-
05		372 N	277	-0-	-95	-0-	-0-	17	1	260	2	-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479												
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	-0-
04		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	-0-
06		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	-0-
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	-0-
08		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1017	2	-0-
-----												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
03		1643 N	1585	-0-	-58	-0-	-0-	81	1	1504	2	-0-
04		1560 N	1549	-0-	-11	-0-	-0-	82	1	1467	2	-0-
05		1612 N	1589	-0-	-23	-0-	-0-	96	1	1493	2	-0-
06		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	2	-0-
07		1612 N	1299	-0-	-313	-0-	-0-	54	1	1245	2	-0-
08		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	-0-	73	1	1487	2	-0-
-----												
WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----												
EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	-0-
04		720 N	565	-0-	-155	-0-	-0-	30	1	535	2	-0-
05		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	-0-
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	712	2	-0-
08		1240 N	572	-0-	-668	-0-	-0-	27	1	545	2	-0-
-----												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
MOORE, ALMA				WELL #: 7	RRCID -> 176708	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH 12630	PERF.12080	- 12446				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03		1156 N	1156	-0-	-0-	59 1	1097 2	Y		-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	44 1	787 2	Y		-0-			-0-
05		932 N	932	-0-	-0-	56 1	876 2	Y		-0-			-0-
06		1956 N	1956	-0-	-0-	95 1	1861 2	Y		-0-			-0-
07		2871 N	2871	-0-	-0-	119 1	2748 2	Y		4	4 8		-0-
08		3100 N	3368	-0-	268	157 1	3210 2	Y		1	1 8		-0-
						4 9							
						1 9							
-----													
MOORE, ALMA				WELL #: 8	RRCID -> 176814	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 12430	PERF.11933	- 12258				
03		467 N	467	-0-	-0-	24 1	443 2	Y		-0-			-0-
04		450 N	449	-0-	-1	24 1	425 2	Y		-0-			-0-
05		465 N	446	-0-	-19	27 1	419 2	Y		-0-			-0-
06		450 N	431	-0-	-19	21 1	410 2	Y		-0-			-0-
07		465 N	457	-0-	-8	19 1	438 2	Y		-0-			-0-
08		434 N	398	-0-	-36	19 1	379 2	Y		-0-			-0-
-----													
MOORE, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 176818	COMPL. DATE 02/23/2000	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12018	- 12232				
03		1457 N	1417	-0-	-40	72 1	1345 2	Y		-0-			-0-
04		1386 N	1386	-0-	-0-	73 1	1313 2	Y		-0-			-0-
05		1457 N	1392	-0-	-65	84 1	1308 2	Y		-0-			-0-
06		1380 N	575	-0-	-805	28 1	547 2	Y		-0-			-0-
07		1426 N	1136	-0-	-290	47 1	1089 2	Y		-0-			-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0-	72 1	1468 2	Y		-0-			-0-
-----													
MOORE, J. H.				WELL #: 5	RRCID -> 177840	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 12390	PERF.11947	- 12035				
03		217 N	177	-0-	-40	9 1	168 2	Y		-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1	9 1	170 2	Y		-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	11 1	173 2	Y		-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	9 1	169 2	Y		-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	7 1	170 2	Y		-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	9 1	179 2	Y		-0-			-0-
-----													
WHITE, H. E.				WELL #: 5	RRCID -> 177864	COMPL. DATE 05/03/2000	TOTAL DEPTH 13050	PERF.12533	- 12866				
03		651 N	276	-0-	-375	14 1	262 2	Y		-0-			-0-
04		450 N	277	-0-	-173	15 1	262 2	Y		-0-			-0-
05		434 N	274	-0-	-160	16 1	258 2	Y		-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	14 1	269 2	Y		-0-			-0-
07		402 N	402	-0-	-0-	17 1	385 2	Y		-0-			-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	27 1	557 2	Y		-0-			-0-
-----													
EUBANKS TRUST				WELL #: 6	RRCID -> 177947	COMPL. DATE 03/17/2000	TOTAL DEPTH 12470	PERF.11988	- 12285				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH 12440	PERF.12115 - 12260		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
03	620 N	258	-0-	-362	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	216	-0-	-414	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	13	-0-	-359	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12480	PERF.11873 - 12012		
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	12	1	271	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	395	-0-	-101	-0-	18	1	377	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000										TOTAL DEPTH 12470	PERF.12022 - 12207		
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000										TOTAL DEPTH 12505	PERF.12146 - 12294		
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	73	1	1316	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1307	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	59	1	1362	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000										TOTAL DEPTH 12416	PERF.11994 - 12218		
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000										TOTAL DEPTH 12500	PERF.12024 - 12289		
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	76	-0-	-194	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000										TOTAL DEPTH 12650	PERF.12204 - 12488		
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1672	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2015 N	1727	-0-	-288	-0-	104	1	1623	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1860 N	1658	-0-	-202	-0-	81	1	1577	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	600	-0-	-1229	-0-	25	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1736 N	812	-0-	-924	-0-	38	1	774	2	Y	-0-	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
MOORE, ALMA		WELL #: 11		RRCID -> 179065		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	14	1 257 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	14	1 244 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	16	1 257 2	Y	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	16	1 321 2	Y	-0-		-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1 498 2	Y	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1 445 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 8		RRCID -> 179262		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273			
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-
-----											
HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 179263		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598			
03	3162 X	2461	-0-	-701	-0-	126	1 2335 2	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	184	1 3296 2	Y	-0-		-0-
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	183	1 2861 2	Y	-0-		-0-
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	139	1 2712 2	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2289	-0-	-873	-0-	95	1 2194 2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	2030	-0-	-1566	-0-	95	1 1935 2	Y	-0-		-0-
-----											
MOORE, ALMA		WELL #: 9		RRCID -> 179511		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236			
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1 1431 2	Y	-0-		-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	78	1 1399 2	Y	-0-		-0-
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	93	1 1457 2	Y	-0-		-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1 1471 2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	60	1 1389 2	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	70	1 1437 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 10		RRCID -> 180072		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542			
03	806 X	669	-0-	-137	-0-	34	1 635 2	Y	-0-		-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	34	1 618 2	Y	-0-		-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	39	1 613 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	614	-0-	-46	-0-	30	1 584 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	28	1 642 2	Y	-0-		-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	37	1 759 2	Y	-0-		-0-
-----											
ENGLISH		WELL #: 10		RRCID -> 180375		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380			
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1 1155 2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	61	1 1095 2	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	73	1 1133 2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	839	-0-	-331	-0-	41	1 798 2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	37	1 749 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 12		RRCID -> 181013		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525			
03	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	81	1 1512 2	Y	-0-		-0-
04	1650 N	1604	-0-	-46	-0-	85	1 1519 2	Y	-0-		-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	101	1 1576 2	Y	-0-		-0-
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	79	1 1542 2	Y	-0-		-0-
07	1643 N	1225	-0-	-418	-0-	51	1 1174 2	Y	-0-		-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1 1667 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
HARTLEY		WELL #: 4			RRCID -> 181345	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12396	- 12686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	961 N	878	-0-	-83	-0-	45	1	833	2	Y	-0-	-0-
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	45	1	807	2	Y	-0-	-0-
05	961 N	385	-0-	-576	-0-	23	1	362	2	Y	-0-	-0-
06	840 N	531	-0-	-309	-0-	26	1	505	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	128	-0-	-740	-0-	5	1	123	2	Y	-0-	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	2	Y	-0-	-0-
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-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
MOORE, ALMA		WELL #: 15			RRCID -> 183306	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12136	- 12374	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
MOORE, ALMA		WELL #: 13			RRCID -> 183517	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12175	- 12437	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	-0-
LEDBETTER "A"		WELL #: 2			RRCID -> 184230	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11822	- 12012	
03	775 N	712	-0-	-63	-0-	36	1	676	2	Y	-0-	-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-	-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-	-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	323	-0-	-421	-0-	13	1	310	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	29	1	582	2	Y	-0-	-0-
EUBANKS TRUST		WELL #: 10			RRCID -> 184644	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11987	- 12333	
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	Y	-0-	-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	73	1	1302	2	Y	-0-	-0-
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-	-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	66	1	1292	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1017	-0-	-285	-0-	42	1	975	2	Y	-0-	-0-
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	69	1	1417	2	Y	-0-	-0-
EUBANKS TRUST		WELL #: 8			RRCID -> 184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12030	- 12250	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903								
HARTLEY		WELL #: 5		RRCID -> 184903		COMPL. DATE 07/19/2001		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	102 1	1897 2	Y	-0-	-0-
04	1920 N	1218	-0-	-702	-0-	64 1	1154 2	Y	-0-	-0-
05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	105 1	1633 2	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1534	-0-	-386	-0-	75 1	1459 2	Y	-0-	-0-
07	1271 N	941	-0-	-330	-0-	39 1	902 2	Y	-0-	-0-
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	98 1	2000 2	Y	-0-	-0-
-----										
MOORE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 185632		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249		
03	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	96 1	1780 2	Y	-0-	-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	102 1	1835 2	Y	-0-	-0-
05	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	116 1	1813 2	Y	-0-	-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	92 1	1789 2	Y	-0-	-0-
07	2015 N	1253	-0-	-762	-0-	52 1	1201 2	Y	-0-	-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	100 1	2029 2	Y	-0-	-0-
-----										
EUBANKS TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125		
03	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	53 1	976 2	Y	-0-	-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	951 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	994	-0-	-29	-0-	60 1	934 2	Y	-0-	-0-
06	990 N	919	-0-	-71	-0-	45 1	874 2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	251	-0-	-772	-0-	10 1	241 2	Y	-0-	-0-
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	45 1	922 2	Y	-0-	-0-
-----										
ENGLISH		WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164		
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	125 1	2322 2	Y	-0-	-0-
04	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	130 1	2344 2	Y	-0-	-0-
05	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	170 1	2647 2	Y	-0-	-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	118 1	2303 2	Y	2 8	-0-
						2 9				
07	2542 N	1104	-0-	-1438	-0-	46 1	1058 2	Y	-0-	-0-
08	2821 N	2607	-0-	-214	-0-	122 1	2485 2	Y	-0-	-0-
-----										
ENGLISH		WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258		
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	171 1	3169 2	Y	-0-	-0-
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	171 1	3065 2	Y	-0-	-0-
05	3379 X	3217	-0-	-162	-0-	194 1	3023 2	Y	-0-	-0-
06	3270 X	3268	-0-	-2	-0-	159 1	3109 2	Y	-0-	-0-
07	3379 X	2132	-0-	-1247	-0-	89 1	2043 2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	161 1	3280 2	Y	-0-	-0-
-----										
LEDBETTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960		
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 2	Y	-0-	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1	285 2	Y	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	Y	-0-	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	Y	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	Y	2 8	-0-
						2 9				
08	279 N	112	-0-	-167	-0-	5 1	106 2	Y	1 8	-0-
						1 9				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
EUBANKS TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 187310		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-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-
-----																
FERRELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187919		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926								
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-					-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	36 2	Y	4		4 8					-0-
						4 9										
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	191 2	Y	1		1 8					-0-
						1 9										
-----																
HILL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187988		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
-----																
CLARY		WELL #: 5		RRCID -> 187989		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386								
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	46 1	852 2	Y	-0-		-0-					-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	45 1	799 2	Y	-0-		-0-					-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	48 1	748 2	Y	-0-		-0-					-0-
06	780 N	678	-0-	-102	-0-	33 1	645 2	Y	-0-		-0-					-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	33 1	753 2	Y	-0-		-0-					-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43 1	885 2	Y	-0-		-0-					-0-
-----																
HILL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 187992		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206								
03	1612 N	1266	-0-	-346	-0-	65 1	1201 2	Y	-0-		-0-					-0-
04	1380 N	1192	-0-	-188	-0-	63 1	1129 2	Y	-0-		-0-					-0-
05	1550 N	816	-0-	-734	-0-	49 1	767 2	Y	-0-		-0-					-0-
06	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	72 1	1400 2	Y	2		2 8					-0-
						2 9										
07	1240 N	920	-0-	-320	-0-	38 1	882 2	Y	-0-		-0-					-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	52 1	1064 2	Y	-0-		-0-					-0-
-----																
MOORE, ALMA		WELL #: 14		RRCID -> 188032		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY		//CONT.// //CONT.//		88576 304 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-) STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HARTLEY				WELL #:	7	RRCID ->	188115	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	12464	- 12741			
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	10	1	190	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	3000 N	3514	-0-	514	514	185	1	3329	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	1500 N	986	-0-	-514	-0-	59	1	927	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	180 X	136	-0-	-44	-0-	7	1	129	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	2604 X	276	-0-	-2328	-0-	11	1	265	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	3627 X	3025	-0-	-602	-0-	141	1	2884	2	Y	-0-	-0-				-0-	
HARTLEY				WELL #:	8	RRCID ->	188117	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	12306	- 12729			
03	775 N	607	-0-	-168	-0-	31	1	576	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	34	1	618	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	24	1	563	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	49	1	990	2	Y	-0-	-0-				-0-	
HILL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	188121	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	12246	- 12410			
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	690 N	598	-0-	-92	-0-	32	1	566	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	713 N	607	-0-	-106	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	26	1	516	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	71	1	1624	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	126	1	2569	2	Y	-0-	-0-				-0-	
LEDBETTER "A"				WELL #:	4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	11458	- 11621			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
WHITTINGTON				WELL #:	7	RRCID ->	188734	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	12756	- 12781			
03	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	101	1	1871	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	122	1	1897	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	1984 N	678	-0-	-1306	-0-	28	1	650	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	107	1	2177	2	Y	-0-	-0-				-0-	
HARTLEY				WELL #:	6	RRCID ->	188735	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	12410	- 12657			
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1032	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	55	1	993	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	2	Y	-0-	-0-				-0-	
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	31	1	711	2	Y	-0-	-0-				-0-	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	54	1	1103	2	Y	-0-	-0-				-0-	
WHITTINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12482	- 12766			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
ENGLISH		WELL #: 13		RRCID -> 197385		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	47 1	872 2	Y	-0-		-0-
04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	129 1	2319 2	Y	-0-		-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	84 1	1319 2	Y	-0-		-0-
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	80 1	1568 2	Y	-0-		-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	41 1	953 2	Y	-0-		-0-
08	1395 N	731	-0-	-664	-0-	34 1	697 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 13		RRCID -> 197862		COMPL. DATE 08/13/2003		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393			
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	767 2	Y	-0-		-0-
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	804 2	Y	-0-		-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	49 1	765 2	Y	-0-		-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47 1	924 2	Y	-0-		-0-
07	744 N	538	-0-	-206	-0-	22 1	516 2	Y	-0-		-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	55 1	1127 2	Y	-0-		-0-
-----											
WHITTINGTON		WELL #: 8		RRCID -> 200429		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881			
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	56 1	1037 2	Y	-0-		-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	42 1	761 2	Y	-0-		-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	Y	-0-		-0-
06	780 N	564	-0-	-216	-0-	28 1	536 2	Y	-0-		-0-
07	806 N	440	-0-	-366	-0-	18 1	422 2	Y	-0-		-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	38 1	770 2	Y	-0-		-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 14		RRCID -> 200454		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514			
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	43 1	802 2	Y	-0-		-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29 1	523 2	Y	-0-		-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	37 1	581 2	Y	-0-		-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	28 1	551 2	Y	-0-		-0-
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	32 1	728 2	Y	-0-		-0-
08	837 X	674	-0-	-163	-0-	32 1	642 2	Y	-0-		-0-
-----											
ENGLISH		WELL #: 14		RRCID -> 201166		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288			
03	3410 X	413	-0-	-2997	-0-	21 1	392 2	Y	-0-		-0-
04	3300 X	489	-0-	-2811	-0-	26 1	463 2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	734	-0-	-2676	-0-	44 1	690 2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	327	-0-	-2733	-0-	16 1	311 2	Y	-0-		-0-
07	620 X	322	-0-	-298	-0-	13 1	309 2	Y	-0-		-0-
08	744 X	593	-0-	-151	-0-	28 1	565 2	Y	-0-		-0-
-----											
CLARY		WELL #: 7		RRCID -> 201551		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381			
03	1519 N	858	-0-	-661	-0-	44 1	814 2	Y	-0-		-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	48 1	862 2	Y	-0-		-0-
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	39 1	606 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	659	-0-	-181	-0-	32 1	625 2	Y	2	8	-0-
						2	9				
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	44 1	1015 2	Y	-0-		-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	104 1	2123 2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HENDERSON		WELL #: 15		RRCID -> 203983		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* 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-
-----											
HENDERSON		WELL #: 16		RRCID -> 203985		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533			
03	899 X	740	-0-	-159	-0-	38	1	702	2	Y	-0-
04	810 X	695	-0-	-115	-0-	37	1	658	2	Y	-0-
05	837 X	687	-0-	-150	-0-	41	1	646	2	Y	-0-
06	810 X	638	-0-	-172	-0-	31	1	607	2	Y	-0-
07	837 X	708	-0-	-129	-0-	29	1	679	2	Y	-0-
08	682 N	400	-0-	-282	-0-	19	1	381	2	Y	-0-
-----											
WHITTINGTON		WELL #: 6		RRCID -> 204212		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832			
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	Y	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	Y	-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	2	Y	-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	2	Y	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-
-----											
HENDERSON		WELL #: 17		RRCID -> 204840		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538			
03	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	165	1	3053	2	Y	-0-
04	3870 X	3195	-0-	-675	-0-	168	1	3027	2	Y	-0-
05	3751 X	3498	-0-	-253	-0-	211	1	3287	2	Y	-0-
06	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	162	1	3158	2	Y	-0-
07	3534 X	2316	-0-	-1218	-0-	96	1	2220	2	Y	-0-
08	3503 X	2375	-0-	-1128	-0-	111	1	2264	2	Y	-0-
-----											
WHITTINGTON		WELL #: 10		RRCID -> 204857		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826			
03	372 N	314	-0-	-58	-0-	16	1	298	2	Y	-0-
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	16	1	280	2	Y	-0-
05	341 N	276	-0-	-65	-0-	17	1	259	2	Y	-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	2	Y	-0-
07	310 N	128	-0-	-182	-0-	5	1	123	2	Y	-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-
-----											
ENGLISH		WELL #: 19		RRCID -> 205345		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242			
03	T. A.	2069	-0-	2069	10054	106	1	1963	2	Y	-0-
04	11404 X	1350	-0-	-10054	-0-	71	1	1279	2	Y	-0-
05	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	128	1	1991	2	Y	-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	130	1	2527	2	Y	-0-
						2	9				2 8
07	2077 X	1108	-0-	-969	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	115	1	2341	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON		//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
		WELL #: 9		RRCID -> 205541		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12598 - 12892		
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	3100 X	2833	-0-	-267	-0-	145	1	2688	2	Y	-0-	
04	3000 X	2892	-0-	-108	-0-	153	1	2739	2	Y	-0-	
05	3100 X	2177	-0-	-923	-0-	131	1	2046	2	Y	-0-	
06	3000 X	2857	-0-	-143	-0-	139	1	2716	2	Y	-0-	
						2	9					
07	3100 X	1931	-0-	-1169	-0-	80	1	1851	2	Y	-0-	
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	146	1	2967	2	Y	-0-	
-----												
CLARY		WELL #: 8		RRCID -> 206507		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 12711		PERF.12467 - 12540		
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	-0-	
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	53	1	947	2	Y	-0-	
05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-	
						2	9					
07	713 N	390	-0-	-323	-0-	16	1	374	2	Y	-0-	
08	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	2	Y	-0-	
-----												
WHITE, H. E.		WELL #: 9		RRCID -> 207030		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12473 - 12817		
03	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	102	1	1889	2	Y	-0-	
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	103	1	1853	2	Y	-0-	
05	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	122	1	1902	2	Y	-0-	
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-	
07	2015 N	1563	-0-	-452	-0-	65	1	1498	2	Y	-0-	
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	1996	2	Y	-0-	
-----												
ENGLISH		WELL #: 18		RRCID -> 207179		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12725		PERF.12218 - 12547		
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	56	1	1031	2	Y	-0-	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-	
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-	
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	Y	-0-	
07	961 N	578	-0-	-383	-0-	24	1	550	2	Y	-0-	
						4	9					
08	1209 N	257	-0-	-952	-0-	12	1	244	2	Y	-0-	
						1	9					
-----												
LONG "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207254		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF.12582 - 12892		
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	57	1	1048	2	N	-0-	
04	1140 N	1007	-0-	-133	-0-	53	1	954	2	N	-0-	
05	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	61	1	960	2	N	-0-	
06	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	51	1	985	2	N	-0-	
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	107	1	2469	2	N	-0-	
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	N	-0-	
-----												
MOORE, ALMA		WELL #: 16		RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903									
HARTLEY		WELL #: 10		RRCID -> 210448		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12444 - 12695	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	72	1	1344	2	Y	-0-
04	720 N	390	-0-	-330	-0-	21	1	369	2	Y	-0-
05	1891 N	1561	-0-	-330	-0-	94	1	1467	2	Y	-0-
06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	75	1	1522	2	Y	-0-
-----											
WHITE, H. E.		WELL #: 10		RRCID -> 210501		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12484 - 12648	
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
-----											
WHITE, H. E.		WELL #: 11		RRCID -> 210502		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 12995		PERF.12586 - 12843	
03	1209 N	832	-0-	-377	-0-	43	1	789	2	Y	-0-
04	1140 N	831	-0-	-309	-0-	44	1	787	2	Y	-0-
05	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	62	1	975	2	Y	-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	54	1	1233	2	Y	-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	66	1	1338	2	Y	-0-
-----											
ENGLISH		WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11906 - 12680	
03	1891 N	963	-0-	-928	-0-	49	1	914	2	Y	-0-
04	1890 N	1155	-0-	-735	-0-	61	1	1094	2	Y	-0-
05	1953 N	955	-0-	-998	-0-	57	1	898	2	Y	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	84	1	1641	2	Y	-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	2	Y	-0-
-----											
ENGLISH		WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11989 - 12748	
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	41	1	757	2	Y	-0-
04	810 N	683	-0-	-127	-0-	36	1	647	2	Y	-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	-0-
06	780 N	571	-0-	-209	-0-	28	1	543	2	Y	-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	35	1	815	2	Y	-0-
08	775 N	531	-0-	-244	-0-	25	1	506	2	Y	-0-
-----											
HARTLEY		WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921		PERF.12449 - 12737	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	Y	-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	Y	-0-
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	38	1	736	2	Y	-0-
07	806 N	732	-0-	-74	-0-	30	1	702	2	Y	-0-
08	775 N	713	-0-	-62	-0-	33	1	680	2	Y	-0-
-----											
HARTLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284	
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																					
CLARY																					
WELL #: 10												RRCID -> 230182		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12694		PERF.12132 - 12588			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	237	1	4406	2	Y	-0-					-0-					
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	211	1	3789	2	Y	-0-					-0-					
05	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	222	1	3468	2	Y	-0-					-0-					
06	4170 X	4092	-0-	-78	-0-	200	1	3890	2	Y	2	2	8			-0-					
						2	9														
07	4309 X	2605	-0-	-1704	-0-	109	1	2496	2	Y	-0-					-0-					
08	4619 X	3373	-0-	-1246	-0-	158	1	3215	2	Y	-0-					-0-					
-----																					
WHITE, H. E.												WELL #: 13		RRCID -> 230192		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12652 - 12930	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	46	1	844	2	Y	-0-					-0-					
04	900 N	566	-0-	-334	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					-0-					
05	930 N	461	-0-	-469	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-					
06	870 N	602	-0-	-268	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-					
07	589 N	538	-0-	-51	-0-	22	1	516	2	Y	-0-					-0-					
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-					
-----																					
HILCORP ENERGY COMPANY												WELL #: 1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852		PERF.12262 - 12330	
IRVIN GAS UNIT																					
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-					
-----																					
ROGERS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12280 - 12432	
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-					
04	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-					
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-					
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	2			N	-0-					-0-					
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-					
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					-0-					
-----																					
WINFREE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370	
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-					
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-					
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-					
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-					
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-					
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	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-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	-0-	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-	
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008			
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	619	-0-	-94	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	527	2	N	-0-	-0-	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-	-0-	
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2	N	-0-	-0-	
-----											
BROWN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104			
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391			
03	279 N	-0-	-0-	-279	-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-	
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560			
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A			
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-	-0-	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	290	-0-	-310	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
07	620 N	300	-0-	-320	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067			
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
REED GU #4		WELL #: 1		RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11994 - 12024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-	
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408 2		N	-0-			-0-	
05	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463 2		N	-0-			-0-	
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365 2		N	-0-			-0-	
07	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394 2		N	-0-			-0-	
08	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375 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	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1444 2		N	-0-			-0-	
04	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-			-0-	
05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 2		N	-0-			-0-	
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984 2		N	-0-			-0-	
07	2914 X	2856	-0-	-58	-0-	2856 2		N	-0-			-0-	
08	2914 X	2665	-0-	-249	-0-	2665 2		N	-0-			-0-	
-----													
TURNER, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10500 - 11018			
03	45222 X	10178	-0-	-35044	-0-	10178 2		N	-0-			-0-	
04	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	8861 2	1 9	N	1	1 1		-0-	
05	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7755 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7136 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
07	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9744 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8069 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
-----													
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12213 - 12255			
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-	
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-	
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			-0-	
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-	
-----													
IVY, ATHEL		WELL #: 1		RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11038 - 12158			
03	1860 N	1329	-0-	-531	-0-	1329 2		N	-0-			-0-	
04	2250 N	1701	-0-	-549	-0-	1701 2		N	-0-			-0-	
05	1860 N	1723	-0-	-137	-0-	1723 2		N	-0-			-0-	
06	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-			-0-	
07	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	1752 2		N	-0-			-0-	
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-	
-----													
BLACK, H. D. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11954 - 12077			
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-	
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		N	-0-			-0-	
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-	
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-			-0-	
07	1395 N	1102	-0-	-293	-0-	1102 2		N	-0-			-0-	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-	
-----													
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11903 - 12138			
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-	
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-	
07	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-			-0-	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978										TOTAL DEPTH 12300	PERF.11983 - 12117					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		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-
-----																
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 12350	PERF.10996 - 12132					
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
-----																
SENER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH 12550	PERF.10930 - 12393					
03	1209 N	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	990	2	1	9	N	1	8				-0-
06	960 N	649	-0-	-311	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
-----																
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978										TOTAL DEPTH 12500	PERF.12061 - 12153					
03	7741 X	4957	-0-	-2784	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
-----																
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12480	PERF.11032 - 12288					
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
-----																
HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978										TOTAL DEPTH 12550	PERF.12298 - 12316					
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
-----																
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009										TOTAL DEPTH 12461	PERF.11256 - 12194					
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	390 N	191	-0-	-199	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HUMPHRIES		WELL #: 1		RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-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-
-----																
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111								
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-
-----																
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283								
03	1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
-----																
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122								
03	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2728	-0-	-403	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2161	-0-	-929	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	1342	-0-	-1851	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	1494	-0-	-1699	-0-	1494	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	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
-----																
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228								
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
-----																
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 081617		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240								
03	2046 N	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	2046 N	1828	-0-	-218	-0-	1825	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1920 N	1700	-0-	-220	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	1698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 081679		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 11699		PERF.11296 - 11444	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413 2		N	-0-		-0-
04	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5824 2		N	-0-		-0-
05	5177 X	4949	-0-	-228	-0-	4949 2		N	-0-		-0-
*06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392 2		N	-0-		-0-
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330 2		N	-0-		-0-
08	5177 X	5149	-0-	-28	-0-	5149 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 082000		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11044 - 11228	
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
04	870 N	182	-0-	-688	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05	930 N	106	-0-	-824	-0-	106 2		N	-0-		-0-
06	750 N	116	-0-	-634	-0-	116 2		N	-0-		-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 2		N	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		-0-
-----											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297		PERF.11069 - 11261	
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	4301	-0-	1201	1201	4301 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3805	-0-	805	2006	3805 2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3036	-0-	-64	1942	3036 2		N	-0-		-0-
08	4832 X	2890	-0-	-1942	-0-	2890 2		N	-0-		-0-
-----											
TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11280 - 11293	
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		N	-0-		-0-
-----											
ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12026 - 12134	
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644 2	1 9	N	1	8	-0-
08	3100 N	3281	-0-	181	181	3281 2		N	-0-		-0-
-----											
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11395 - 11305	
03	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1345	-0-	-484	-0-	1345 2		N	-0-		-0-
*06	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
07	1767 N	1211	-0-	-556	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1213	-0-	-120	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470		PERF.11157 - 12226	
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2		N	-0-		-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1503 2	1 9	N	1	1	-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1559 2	1 9	N	1	8	-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1420 2	3 9	N	3	8	-0-
07	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1206 2	2 9	N	2	8	-0-
08	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1529 2	3 9	N	3	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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-
-----															
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288							
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-
-----															
WETTERMARK		WELL #: 2		RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297							
03	1581 N	1338	-0-	-243	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-				-0-
05	1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-				-0-
07	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325	2			N	-0-				-0-
-----															
FREEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-				-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-
06	540 N	105	-0-	-435	-0-	105	2			N	-0-				-0-
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				-0-
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
-----															
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254							
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-				25
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				25
05	372 N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-				25
06	360 N	97	-0-	-263	-0-	97	2			N	-0-				25
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-				25
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				25



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
05	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3100	2	3	9	N	3	3	8	-0-
06	2310 X	2062	-0-	-248	-0-	2058	2	4	9	N	4	4	8	-0-
07	2759 X	2749	-0-	-10	-0-	2747	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	3100 X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3	9	N	3	3	8	-0-
-----														
IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197				
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	570 N	29	-0-	-541	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----														
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
08	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2770	2	3	9	N	3	3	8	-0-
-----														
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 099218		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521				
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-			-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
-----														
KING, ZENO UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 099220		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310				
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
04	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-			-0-
07	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
-----														
WHITE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099478		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885				
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6	6	1	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	N	2	2	1	-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	N	5	5	8	-0-
-----														
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12072 - 12223				
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			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405		PERF.12271 - 12280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2				-0-
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	-0-
05	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	2	1	9	N	-0-
06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2				-0-
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2571	2	1	9	N	-0-
-----											
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530		PERF.11288 - 11384	
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	25
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	25
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	2	3	9	N	25
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	25
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	25
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2				25
-----											
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000	
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2				-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2				-0-
05	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2				-0-
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2				-0-
07	310 N	146	-0-	-164	-0-	146	2				-0-
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2				-0-
-----											
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165	
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2				-0-
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2				-0-
05	1116 N	905	-0-	-211	-0-	905	2				-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2				-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2				-0-
-----											
BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113	
03	1767 N	1680	-0-	-87	-0-	1680	2				-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2				-0-
05	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2				-0-
06	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2				-0-
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2				-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				-0-
-----											
MCMICHAEL UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 108109		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11041 - 11246	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2				-0-
04	990 N	986	-0-	-4	-0-	986	2				-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2				-0-
07	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2				-0-
08	1023 N	577	-0-	-446	-0-	577	2				-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 108965		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12292 - 12438	
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2				-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2				-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2				-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109291		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12336		PERF.11038 - 12179	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
04	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1218	2	1	9	N	-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1893	2	1	9	N	-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-	-0-
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	N	-0-
-----											
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11014 - 11495	
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-	-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		N	-0-	-0-
05	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-
06	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-	-0-
07	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-	-0-
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2		N	-0-	-0-
-----											
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11242 - 11638	
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2		N	-0-	-0-
04	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	2	4	9	N	-0-
05	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6333	2	4	9	N	-0-
06	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5995	2	6	9	N	-0-
07	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6164	2	3	9	N	-0-
08	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6363	2	4	9	N	-0-
-----											
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460		PERF.11261 - 11368	
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-	-0-
04	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-	-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-	-0-
*06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	-0-
07	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-	-0-
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845		PERF.11875 - 11949	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-	-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-	-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		Y	-0-	-0-
06	600 N	440	-0-	-160	-0-	440	2		Y	-0-	-0-
07	620 N	431	-0-	-189	-0-	431	2		Y	-0-	-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2		Y	-0-	-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11087 - 12232	
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-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11304 - 11695	
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2		N	-0-	-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	N	-0-
06	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1758	2		N	-0-	-0-
07	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2		N	-0-	-0-
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	-0-	-0-
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346				
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1185	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1021	-0-	-281	-0-	1021	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MOODY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141				
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	8
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
-----												
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908				
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-	-0-	242
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	242
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	242
06	1020	N	781	-0-	-239	-0-	781	2	N	-0-	-0-	242
07	1054	N	471	-0-	-583	-0-	471	2	N	-0-	-0-	242
08	992	N	450	-0-	-542	-0-	450	2	N	-0-	-0-	242

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
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-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020								
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-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281								
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356								
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	330 N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269								
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	775 N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383								
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2753	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2732	2	2	9	N	2	2	8			-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	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-
-----																
ROBERTS, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213								
*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-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294								
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158095		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066								
03	3503 X	3054	-0-	-449	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
04	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	2	14	9	N	13	13	1			-0-
05	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	2656	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3127	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3627 X	3046	-0-	-581	-0-	3039	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3627 X	3202	-0-	-425	-0-	3190	2	12	9	N	11	11	8			-0-
-----																
REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174								
03	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					58
04	870 N	88	-0-	-782	-0-	88	2			N	-0-					58
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					58
06	720 N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					58
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					58
08	930 N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					58
-----																
WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544								
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-
-----																
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342								
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
-----																
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	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	390 N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	163686	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	8915 - 10133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
04	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-			-0-
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-			-0-
07	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
08	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
-----														
HAM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163828	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	8528 - 9372		
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-
-----														
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164207	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12610	PERF.	11372 - 11456		
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-
-----														
REED GU #4		WELL #:		4	RRCID ->	164904	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10540 - 12230		
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
-----														
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165118	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	10310 - 10874		
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6	6 1		-0-
05	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	1815	2	6	9	N	5	5 8		-0-
06	1830 N	1383	-0-	-447	-0-	1376	2	7	9	N	6	6 8		-0-
07	1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1807	2	2	9	N	2	2 8		-0-
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	2	7	9	N	6	6 8		-0-
-----														
COSSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165145	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10060 - 10630		
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-
-----														
HARTLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	165486	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10877 - 11446		
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 165752		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 165944		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742								
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-
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-					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-
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	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	990 N	909	-0-	-81	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	879	-0-	-361	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #: 1		RRCID -> 170964		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291								
03	2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 172497		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897								
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 173813		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	39	-0-	-48	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490					
03	2139 N	1892	-0-	-247	-0-	-0-	1892	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 N	1823	-0-	-7	-0-	-0-	1823	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1857	-0-	-127	-0-	-0-	1857	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	-0-	1825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984					
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	-0-	1794	2	N	1	8	-0-	-0-
06	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	4397	-0-	1297	-0-	-0-	4396	2	N	1	9	8	-0-
08	3100 N	3185	-0-	85	-0-	-0-	3178	2	N	7	9	8	-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156					
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	674	-0-	-39	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
HENDERSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419					
*01	14B2 EXT	1304	-0-	1304	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	1303	-0-	1303	-0-	-0-	2607	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	1602	-0-	1602	-0-	-0-	4209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	1553	-0-	1553	-0-	-0-	5762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	1457	-0-	1457	-0-	-0-	7219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1629	-0-	1629	-0-	-0-	8848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1646	-0-	1646	-0-	-0-	10494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	1659	-0-	1659	-0-	-0-	12153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304					
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1020 X	680	-0-	-340	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509		PERF.11010 - 12202		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
04	2040 N	1500	-0-	-540	-0-	1498	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2201 N	925	-0-	-1276	-0-	924	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1860 N	836	-0-	-1024	-0-	836	2		N	-0-		-0-
07	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1526	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11106 - 11300		
03	1178 N	93	-0-	-1085	-0-	93	2		N	-0-		-0-
04	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-		-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2		N	-0-		-0-
-----												
ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.11150 - 12301		
03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-		-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2		N	-0-		-0-
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3433	-0-	333	-0-	3433	2		N	-0-		-0-
08	2234 N	1901	-0-	-333	-0-	1901	2		N	-0-		-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11570 - 11824		
03	3596 X	2651	-0-	-945	-0-	2651	2		Y	-0-		-0-
04	3480 X	1243	-0-	-2237	-0-	1243	2		Y	-0-		-0-
05	3596 X	2407	-0-	-1189	-0-	2407	2		Y	-0-		-0-
06	2910 X	2334	-0-	-576	-0-	2334	2		Y	-0-		-0-
07	3007 X	2349	-0-	-658	-0-	2349	2		Y	-0-		-0-
08	2666 X	1331	-0-	-1335	-0-	1330	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 186131		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11558 - 11971		
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		Y	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		Y	-0-		-0-
05	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2		Y	-0-		-0-
06	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2		Y	-0-		-0-
07	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-		-0-
-----												
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 186272		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10655 - 10906		
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-		-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-		-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-		-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-		-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIFORD, C. N.		WELL #: 4		RRCID -> 186360		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10874 - 11222		
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		-0-
07	558 N	34	-0-	-524	-0-	34	2		N	-0-		-0-
08	558 N	9	-0-	-549	-0-	9	2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 187576		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11744 - 12198		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-		-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 4		RRCID -> 187618		COMPL. DATE 02/11/2002		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11360 - 11554		
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-		-0-
-----												
JONES, L.V. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188573		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10948 - 11279		
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-		-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 2		RRCID -> 190845		COMPL. DATE 09/08/2002		TOTAL DEPTH 12481		PERF.10946 - 11346		
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-		-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-		-0-
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-		-0-
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 1		RRCID -> 192838		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10972 - 11394		
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
05	868 N	710	-0-	-158	-0-	710	2		N	-0-		-0-
06	840 N	620	-0-	-220	-0-	620	2		N	-0-		-0-
07	837 N	653	-0-	-184	-0-	653	2		N	-0-		-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2		N	-0-		-0-
-----												
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 194216		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11734 - 11820		
03	651 N	537	-0-	-114	-0-	537	2		N	-0-		-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-		-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11633 - 12056		
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-		-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1 9	N	1	1	-0-
05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1920 N	1814	-0-	-106	-0-	1813	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2046 N	1790	-0-	-256	-0-	1789	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2046 N	1962	-0-	-84	-0-	1961	2	1 9	N	1	1 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		-0-
05	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	836	-0-	-394	-0-	836 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	978	-0-	-510	-0-	978 2	N	-0-		-0-
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 195990		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650		
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 #: 4		RRCID -> 196018		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216		
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
04	2280 N	1611	-0-	-669	-0-	1611 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1780	-0-	-140	-0-	1780 2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1162	-0-	-512	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
08	1674 N	1184	-0-	-490	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196019		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950		
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-		-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	1	1	-0-
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	1	1	-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	1	1	-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2290 2	N	1	1	-0-
08	1891 N	1639	-0-	-252	-0-	1638 2	N	1	1	-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	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2	N	-0-		-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	1052 2	N	-0-		-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197137		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11520 - 11998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2		N	-0-			-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	2		N	-0-			-0-
05	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2		N	-0-			-0-
06	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	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-
-----														
CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769		PERF.10726 - 11710				
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.11636 - 12208				
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	1	1	-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2545	2	1	9	N	1	8	-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	N	1	8	-0-
-----														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197944		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11494 - 12624				
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2242	2	2	9	N	2	1	-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2492	2	2	9	N	2	8	-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2432	2	2	9	N	2	8	-0-
07	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2322	2	1	9	N	1	8	-0-
08	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	2303	2	2	9	N	2	8	-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198537		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11650 - 12188				
03	3069	X	2839	-0-	-230	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	2241	2	1	9	N	1	1	-0-
05	3348	X	2749	-0-	-599	-0-	2748	2	1	9	N	1	8	-0-
06	3240	X	2476	-0-	-764	-0-	2475	2	1	9	N	1	8	-0-
07	3348	X	662	-0-	-2686	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4508	2	1	9	N	1	8	-0-
-----														
CURRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198595		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10810 - 12424				
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198610		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11120 - 12208	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2					-0-
04	1650 N	1647	-0-	-3	-0-	1645 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1904 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1838 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1981 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 198785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10992 - 12482	
*01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21 2		N	-0-		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198882		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11350 - 12104	
03	744 N	643	-0-	-101	-0-	643 2		N	-0-		-0-
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	831 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	921 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	630 N	390	-0-	-240	-0-	389 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	749 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198967		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 12655		PERF.10365 - 10720	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2		N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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	465 N	430	-0-	-35	-0-	430 2		N	-0-		-0-
04	450 N	32	-0-	-418	-0-	32 2		N	-0-		-0-
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4 2		N	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLARKE GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
03		1860 N	1600	-0-	-260	-0-	1600 2					-0-
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2052 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1956 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		2108 N	1775	-0-	-333	-0-	1774 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2040 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
BARNETT GAS UNIT												
		WELL #:		5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004			TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124	
*01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
*02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
*03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
*04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
*06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
*07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
08		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT												
		WELL #:		3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518	
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-		-0-
04		1170 N	1141	-0-	-29	-0-	1138 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1235 2	4 9	N	4	4 8	-0-
06		1380 N	1329	-0-	-51	-0-	1326 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1534 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT												
		WELL #:		4		RRCID -> 199990		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360	
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-		-0-
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
08		1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT												
		WELL #:		5		RRCID -> 200280		COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164	
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
05		868 N	778	-0-	-90	-0-	778 2		N	-0-		-0-
06		840 N	594	-0-	-246	-0-	594 2		N	-0-		-0-
07		868 N	747	-0-	-121	-0-	747 2		N	-0-		-0-
08		775 N	611	-0-	-164	-0-	611 2		N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT												
		WELL #:		6		RRCID -> 200636		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138	
03		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-		-0-
04		330 N	210	-0-	-120	-0-	210 2		N	-0-		-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11745 - 12165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1798 N	1535	-0-	-263	-0-	1535 2		Y	-0-			-0-
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		Y	-0-			-0-
05	1643 N	1078	-0-	-565	-0-	1078 2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	581	-0-	-919	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1323	-0-	-630	-0-	1323 2		Y	-0-			-0-
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1784 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11682 - 12184		
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1249 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1477 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1790 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634		PERF.12224 - 12380		
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
05	1302 N	571	-0-	-731	-0-	571 2		N	-0-			-0-
06	1170 N	485	-0-	-685	-0-	485 2		N	-0-			-0-
07	961 N	753	-0-	-208	-0-	753 2		N	-0-			-0-
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
-----												
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11570 - 11993		
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
04	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 2		Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11652 - 12430		
03	2945 X	2257	-0-	-688	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	2089 2		N	-0-			-0-
05	2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2289	-0-	-111	-0-	2289 2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
08	2511 X	2346	-0-	-165	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11646 - 12222		
03	1333 N	994	-0-	-339	-0-	994 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1368 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1701 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1594 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
08	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	1463 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202285		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11568 - 12150		
03	4247 X	4118	-0-	-129	-0-	4118 2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	3725 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	4092 X	3817	-0-	-275	-0-	3816 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3990 X	3822	-0-	-168	-0-	3821 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	3974 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4123 X	3070	-0-	-1053	-0-	3069 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 202621		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 12511		PERF.11882 - 12368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
-----															
REED, HUGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202650		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11115 - 11454					
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-				-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1	9	N	1	1		-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		N	-0-				-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-				-0-
07	2449	X	1270	-0-	-1179	-0-	1270	2		N	-0-				-0-
08	2449	X	1276	-0-	-1173	-0-	1274	2	2	9	N	2	2	8	-0-
-----															
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 202828		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 13062		PERF.11586 - 12020					
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-				-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-				-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-				-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-				-0-
-----															
COSSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 202862		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12591		PERF.12278 - 12409					
03	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	1848	2		N	-0-				-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1		-0-
05	2170	N	1419	-0-	-751	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1800	N	1432	-0-	-368	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1518	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108					
03	1085	N	496	-0-	-589	-0-	496	2		N	-0-				-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1750	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2527	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3100	N	3415	-0-	315	-0-	3414	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3100	N	2846	-0-	-254	-0-	2845	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516					
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	835	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1560	N	544	-0-	-1016	-0-	543	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-				-0-
08	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	2		N	-0-				-0-
-----															
BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922					
03	3007	X	2185	-0-	-822	-0-	2185	2		Y	-0-				-0-
04	2910	X	2246	-0-	-664	-0-	2246	2		Y	-0-				-0-
05	3007	X	417	-0-	-2590	-0-	417	2		Y	-0-				-0-
06	2310	X	504	-0-	-1806	-0-	504	2		Y	-0-				-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

-----  
 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

-----  
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	961	-0-	-465	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	359	-0-	-901	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			-0-

-----  
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

03	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	930 N	786	-0-	-144	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

-----  
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

03	2139 N	709	-0-	-1430	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1018	-0-	-1052	-0-	1017	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	1426 N	951	-0-	-475	-0-	951	2			N	-0-					-0-
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

-----  
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

-----  
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	625	-0-	-801	-0-	625	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	1607	2				-0-
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	1 1	-0-
05	2232 N	1393	-0-	-839	-0-	1393	2				-0-
06	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2				-0-
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2				-0-
08	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2				-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582	
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2				-0-
04	1740 N	1381	-0-	-359	-0-	1380	2	1	9	1 1	-0-
05	1736 N	1046	-0-	-690	-0-	1044	2	2	9	2 8	-0-
*06	2280 N	1073	-0-	-1207	-0-	1071	2	2	9	2 8	-0-
07	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	1115	2	1	9	1 8	-0-
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1680	2	2	9	2 8	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436	
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				-0-
04	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2				-0-
05	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2				-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2				-0-
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2				-0-
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2				-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480	
*01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						-0-
*02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-						-0-
*03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						-0-
*04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						-0-
*05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						-0-
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	1 8	-0-
*07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	1 8	-0-
08	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2716	2	1	9	1 8	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848	
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2				-0-
04	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3125	2	1	9	1 1	-0-
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3249	2	2	9	2 8	-0-
06	2850 X	2264	-0-	-586	-0-	2261	2	3	9	3 8	-0-
07	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	2774	2	1	9	1 8	-0-
08	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3120	2	1	9	1 8	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-
-----									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423	
03	2480 N	1875	-0-	-605	-0-	1875 2		N	-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-
05	2232 N	1887	-0-	-345	-0-	1887 2		N	-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2		N	-0-
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925 2		N	-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-
-----									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378	
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2549 2	2 9	N	-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334 2	1 9	N	-0-
06	2400 N	2205	-0-	-195	-0-	2205 2		N	-0-
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	2409 2	1 9	N	-0-
08	2325 N	1977	-0-	-348	-0-	1977 2		N	-0-
-----									
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-
-----									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-
04	870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2		N	-0-
05	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	-0-
06	870 N	615	-0-	-255	-0-	615 2		N	-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-
-----									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	N	-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9	N	-0-
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	116 2	2 9	N	-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-
08	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208406		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
*01	1147 N	797	-0-	-350	-0-		797	2	-0-
*02	1131 N	681	-0-	-450	-0-		681	2	-0-
*03	1209 N	897	-0-	-312	-0-		897	2	-0-
*04	1050 N	605	-0-	-445	-0-		605	2	-0-
*05	1209 N	819	-0-	-390	-0-		819	2	-0-
*06	1050 N	661	-0-	-389	-0-		661	2	-0-
*07	1116 N	770	-0-	-346	-0-		770	2	-0-
08	1085 N	849	-0-	-236	-0-		849	2	-0-
-----									
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540	
*01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2346	2	-0-
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-		896	2	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2	-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-		815	2	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	2	-0-
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	2	-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-		936	2	-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2	-0-
-----									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560	
03	3100 N	2132	-0-	-968	2029		2132	2	-0-
04	3000 N	1803	-0-	-1197	832		1803	2	-0-
05	2691 N	1859	-0-	-832	-0-		1859	2	-0-
06	2070 N	1705	-0-	-365	-0-		1705	2	-0-
07	1860 N	1804	-0-	-56	-0-		1804	2	-0-
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-		1823	2	-0-
-----									
BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086	
03	1643 N	1515	-0-	-128	-0-		1515	2	-0-
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-		2619	2	-0-
05	1705 N	1132	-0-	-573	-0-		1132	2	-0-
06	1470 N	738	-0-	-732	-0-		738	2	-0-
07	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		2464	2	-0-
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-		2312	2	-0-
-----									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209683		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442	
03	1023 N	1016	-0-	-7	-0-		1016	2	-0-
04	990 N	840	-0-	-150	-0-		839	2	1 1
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179	2	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	2	-0-
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		1498	2	1 8
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1257	2	1 8
-----									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 210129		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580	
*01	1271 N	257	-0-	-1014	-0-		257	2	-0-
*02	1160 N	221	-0-	-939	-0-		221	2	-0-
*03	1271 N	264	-0-	-1007	-0-		264	2	-0-
*04	1260 N	232	-0-	-1028	-0-		232	2	-0-
*05	1333 N	347	-0-	-986	-0-		347	2	-0-
*06	1080 N	392	-0-	-688	-0-		392	2	-0-
*07	1364 N	375	-0-	-989	-0-		375	2	-0-
08	1364 N	339	-0-	-1025	-0-		339	2	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 210380		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	1443 2		-0-		-0-
04	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1440 2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1457 2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1323 2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1361 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1295 2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----										
NORTHERN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211145		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033		
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		-0-		-0-
04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2		-0-		-0-
05	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	1930 2		-0-		-0-
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2		-0-		-0-
07	2294 N	2175	-0-	-119	-0-	2175 2		-0-		-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		-0-		-0-
-----										
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211247		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658		
03	4030 X	3652	-0-	-378	-0-	3650 2	2 9 N	2	2 8	-0-
04	3810 X	3401	-0-	-409	-0-	3399 2	2 9 N	2	2 8	-0-
05	4030 X	2537	-0-	-1493	-0-	2536 2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3900 X	2223	-0-	-1677	-0-	2222 2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	4030 X	1858	-0-	-2172	-0-	1857 2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	2421 2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211466		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496		
*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-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 212135		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464		
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-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-
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 212137		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
S. SENTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213219		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215793		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610				
03	198	N	198	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	179	2	N	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-	-34	152	2	N	-0-			-0-
06	180	N	157	-0-	-23	157	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 215798		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398				
03	1612	N	834	-0-	-778	834	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1187	-0-	-223	1186	2	N	1	1	1	-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	1521	2	N	1	1	8	-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	1716	2	N	2	2	8	-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	1729	2	N	1	1	8	-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	1702	2	N	2	2	8	-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216479		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964				
*01	1116	N	892	-0-	-224	892	2	N	-0-			-0-
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
*03	1993	N	1993	-0-	-0-	1993	2	N	-0-			-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
*05	1984	N	1154	-0-	-830	1154	2	N	-0-			-0-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	2125	2	N	3	3	8	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216528		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162				
03	1085	N	956	-0-	-129	956	2	N	-0-			-0-
04	990	N	950	-0-	-40	950	2	N	-0-			-0-
05	992	N	905	-0-	-87	905	2	N	-0-			-0-
06	930	N	863	-0-	-67	863	2	N	-0-			-0-
07	992	N	926	-0-	-66	926	2	N	-0-			-0-
08	899	N	898	-0-	-1	897	2	N	1	1	8	-0-
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216529		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292				
03	1052	N	1052	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
06	870	N	823	-0-	-47	823	2	N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 216572		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216667		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076								
03	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	2		N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	N	1	1	1		-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BONNER, J.		WELL #: 9		RRCID -> 216933		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966								
03	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	2		Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	2		Y	-0-					-0-
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-					-0-
HARTLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217461		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270								
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-					-0-
05	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N	-0-					-0-
06	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	2		N	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2		N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474								
03	4867	X	3906	-0-	-961	-0-	3906	2		N	-0-					-0-
04	4410	X	3421	-0-	-989	-0-	3421	2		N	-0-					-0-
05	4464	X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2		N	-0-					-0-
06	4200	X	3653	-0-	-547	-0-	3653	2		N	-0-					-0-
07	4185	X	4005	-0-	-180	-0-	4005	2		N	-0-					-0-
08	3906	X	3392	-0-	-514	-0-	3392	2		N	-0-					-0-
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139								
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-					-0-
04	1920	X	1468	-0-	-452	-0-	1468	2		N	-0-					-0-
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-					-0-
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-					-0-
08	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 217787		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11099 - 12351		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-			-0-
06	390 N	247	-0-	-143	-0-	247	2	N	-0-			-0-
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	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	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3175	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
04	3000 N	3413	-0-	413	-0-	3410	2	3 9 N	3	3 8	-0-	
05	3100 N	3739	-0-	639	-0-	3733	2	6 9 N	5	5 8	-0-	
06	5010 X	3958	-0-	-1052	-0-	3954	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
07	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4230	2	4 9 N	4	4 8	-0-	
08	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2 9 N	2	2 8	-0-	
-----												
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 217809		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11087 - 12268		
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		-0-		1	
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1736	2	1 9 N	1	1 1	1	
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1805	2	1 9 N	1	1 8	1	
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1 9 N	1	1 8	1	
07	1798 N	1663	-0-	-135	-0-	1663	2		-0-		1	
08	1798 N	1714	-0-	-84	-0-	1712	2	2 9 N	2	2 8	1	
-----												
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11112 - 12285		
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3 9 N	3	3 1	-0-	
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2064	2	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1756	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
06	2310 N	1986	-0-	-324	-0-	1985	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
07	2139 N	1701	-0-	-438	-0-	1700	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
08	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1589	2	1 9 N	1	1 8	-0-	
-----												
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749		PERF.11424 - 12576		
03	1395 X	857	-0-	-538	-0-	857	2		-0-		-0-	
04	1350 X	547	-0-	-803	-0-	547	2		-0-		-0-	
05	1395 X	683	-0-	-712	-0-	683	2		-0-		-0-	
06	1350 X	698	-0-	-652	-0-	698	2		-0-		-0-	
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		-0-		-0-	
08	3100 N	3118	-0-	18	-0-	3118	2		-0-		-0-	
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11260 - 12546		
*01	3100 N	411	-0-	-2689	-0-	261	411	2	N	-0-	-0-	
*02	2523 N	163	-0-	-2360	-0-	163	2		N	-0-	-0-	
*03	2976 N	71	-0-	-2905	-0-	71	2		N	-0-	-0-	
*04	2490 N	174	-0-	-2316	-0-	174	2		N	-0-	-0-	
*05	2759 N	287	-0-	-2472	-0-	287	2		N	-0-	-0-	
06	2400 N	1227	-0-	-1173	-0-	1227	2		N	-0-	-0-	
07	2542 N	951	-0-	-1591	-0-	951	2		N	-0-	-0-	
08	2480 N	584	-0-	-1896	-0-	584	2		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11141 - 12342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3627 X	2598	-0-	-1029	-0-	2598 2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1735	-0-	-1265	-0-	1735 2	N	-0-			-0-
05	3317 X	2760	-0-	-557	-0-	2759 2	N	1	9	1 8	-0-
06	3210 X	2467	-0-	-743	-0-	2467 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	1808	-0-	-1509	-0-	1808 2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2395	-0-	-364	-0-	2395 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	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1402	-0-	-334	-0-	1402 2	N	-0-			-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194 2	N	-0-			-0-
08	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-			-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444		PERF.11810 - 12295	
03	1767 N	1692	-0-	-75	-0-	1692 2	N	-0-			-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681 2	N	1	1	1 1	-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	1	9	1 8	-0-
06	1650 N	1599	-0-	-51	-0-	1598 2	N	1	9	1 8	-0-
07	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1634 2	N	1	9	1 8	-0-
08	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1472 2	N	1	9	1 8	-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218068		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11422 - 12600	
*01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
*03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
*05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-			-0-
*06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-			-0-
*07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-			-0-
08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2	N	-0-			-0-
-----											
COOPER		WELL #: 4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
04	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	2	9	2 1	-0-
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	1	9	1 8	-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1600 2	N	1	9	1 8	-0-
07	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1702 2	N	1	9	1 8	-0-
08	1767 N	788	-0-	-979	-0-	787 2	N	1	9	1 8	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 218075		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12546		PERF.11868 - 12385	
03	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	2	9	2 1	-0-
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	3	9	3 8	-0-
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2123 2	N	3	9	3 8	-0-
07	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2156 2	N	2	9	2 8	-0-
08	2170 N	1763	-0-	-407	-0-	1760 2	N	3	9	3 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218077		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12384		PERF.11070 - 12193	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-	-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2			N	-0-	-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-	-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-	-0-
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 218093		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12855		PERF.11420 - 12692	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	N	1	1	-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	N	1	8	-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463 2	1 9	N	1	8	-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	997 2	1 9	N	1	8	-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826 2	1 9	N	1	8	-0-
-----											
BROWN, J.W. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218242		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10973 - 12160	
03	2232 X	1291	-0-	-941	-0-	1291 2			N	-0-	-0-
04	2100 X	907	-0-	-1193	-0-	907 2			N	-0-	-0-
05	2077 X	803	-0-	-1274	-0-	801 2	2 9	N	2	8	-0-
06	1710 X	1593	-0-	-117	-0-	1590 2	3 9	N	3	8	-0-
07	1333 X	756	-0-	-577	-0-	755 2	1 9	N	1	8	-0-
08	1302 X	836	-0-	-466	-0-	835 2	1 9	N	1	8	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797		PERF.11460 - 12527	
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2			N	-0-	-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	-0-
05	2015 N	945	-0-	-1070	-0-	945 2			N	-0-	-0-
06	1950 N	1059	-0-	-891	-0-	1059 2			N	-0-	-0-
07	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965 2			N	-0-	-0-
08	930 N	556	-0-	-374	-0-	556 2			N	-0-	-0-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788		PERF.11279 - 11211	
03	2015 N	1883	-0-	-132	-0-	1883 2			N	-0-	-0-
04	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 2			N	-0-	-0-
05	1736 N	1130	-0-	-606	-0-	1129 2	1 9	N	1	8	-0-
06	1830 N	1336	-0-	-494	-0-	1333 2	3 9	N	3	8	-0-
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1516 2	3 9	N	3	8	-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1550 2	4 9	N	4	8	-0-
-----											
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10930 - 12150	
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-	-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-	-0-
05	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2			N	-0-	-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-	-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2			N	-0-	-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214	
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2			N	-0-	-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2			N	-0-	-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-	-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2			N	-0-	-0-
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-	-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	558 N	415	-0-	-143	-0-	415 2		N	-0-			-0-
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396 2		N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11039 - 12235		
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-			-0-
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570		PERF.11191 - 12392		
03	1147 N	267	-0-	-880	-0-	267 2		N	-0-			-0-
04	1740 N	150	-0-	-1590	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	899 N	434	-0-	-465	-0-	434 2		N	-0-			-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11295 - 12469		
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219908		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 12807		PERF.11295 - 12545		
03	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2687 2		N	-0-			-0-
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2983 2	4 9	N	4	4 1		-0-
05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2934 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	2670 X	1570	-0-	-1100	-0-	1568 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3100 X	1938	-0-	-1162	-0-	1937 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3100 X	1292	-0-	-1808	-0-	1291 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 220097		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11427 - 12616		
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROPER		WELL #: 3		RRCID -> 221366		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10985 - 12110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2				-0-
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2				-0-
05	2263 N	2047	-0-	-216	-0-	2046	2	1	9	1	8
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	2	3	9	3	8
07	1984 N	1330	-0-	-654	-0-	1329	2	1	9	1	8
08	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	3	8
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221370		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11311 - 12516	
03	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2				-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	1	1
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	1	8
06	2640 N	2421	-0-	-219	-0-	2419	2	2	9	2	8
07	2511 N	1786	-0-	-725	-0-	1785	2	1	9	1	8
08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2161	2	1	9	1	8
-----											
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222551		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 12453		PERF.11109 - 12292	
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2				-0-
04	3570 X	3068	-0-	-502	-0-	3068	2				-0-
05	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	3409	2				-0-
06	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2				-0-
07	3534 X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2				-0-
08	3472 X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2				-0-
-----											
PENN-SENTER		WELL #: 2		RRCID -> 222586		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10981 - 12307	
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2				-0-
04	3090 X	2999	-0-	-91	-0-	2997	2	2	9	2	1
05	3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	2443	2	1	9	1	8
06	3480 X	3118	-0-	-362	-0-	3116	2	2	9	2	8
07	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	3143	2	3	9	3	8
08	3379 X	2218	-0-	-1161	-0-	2216	2	2	9	2	8
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 222651		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 12512		PERF.11509 - 12329	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222688		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12487		PERF.11122 - 12311	
03	3751 X	3747	-0-	-4	-0-	3747	2				-0-
04	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	3508	2	3	9	3	1
05	3751 X	3370	-0-	-381	-0-	3364	2	6	9	5	8
06	3630 X	2732	-0-	-898	-0-	2730	2	2	9	2	8
07	3751 X	3487	-0-	-264	-0-	3485	2	2	9	2	8
08	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3529	2	3	9	3	8
-----											
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222848		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11144 - 12258	
03	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723	2				-0-
04	3030 X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2				-0-
05	2945 X	2223	-0-	-722	-0-	2223	2				-0-
06	2850 X	1422	-0-	-1428	-0-	1422	2				-0-
07	2945 X	2267	-0-	-678	-0-	2267	2				-0-
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3525	2	1	9	1	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769		PERF.10206 - 11288	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	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	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-

  

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10736 - 11954	
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-	-0-
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	-0-	-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-	-0-
06	3000	N	3204	-0-	204	204	3204	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3346	-0-	246	450	3346	2	N	-0-	-0-
08	3100	N	3373	-0-	273	723	3373	2	N	-0-	-0-

  

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 223844		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11584 - 12067	
03	2232	X	1323	-0-	-909	-0-	1323	2	N	-0-	-0-
04	2250	X	1388	-0-	-862	-0-	1388	2	N	-0-	-0-
05	2170	N	1182	-0-	-988	-0-	1181	2	1 9 N	1	1 8
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1232	2	1 9 N	1	1 8
07	1426	N	787	-0-	-639	-0-	787	2	N	-0-	-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1 9 N	1	1 8

  

CURRY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224224		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11327 - 12548	
03	1984	X	1553	-0-	-431	-0-	1553	2	N	-0-	-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2708	2	3 9 N	3	3 1
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2440	2	2 9 N	2	2 8
06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2564	2	8 9 N	7	7 8
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2545	2	4 9 N	4	4 8
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2408	2	6 9 N	5	5 8

  

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224240		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 12388		PERF.10979 - 12201	
03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-	-0-
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-	-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-	-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-	-0-
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-	-0-

  

COSSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 224248		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11273 - 12397	
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	-0-
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	2	N	-0-	-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2	N	-0-	-0-
07	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2	N	-0-	-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 224363		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 12580		PERF.10760 - 12415	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2418 X	2216	-0-	-202	-0-	2216	2				-0-
04	2340 X	1574	-0-	-766	-0-	1574	2				-0-
05	2418 X	2275	-0-	-143	-0-	2275	2				-0-
06	2130 X	1818	-0-	-312	-0-	1818	2				-0-
*07	2201 X	2094	-0-	-107	-0-	2094	2				-0-
08	2263 X	1991	-0-	-272	-0-	1991	2				-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 224797		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11372 - 12469	
03	2997 N	2853	-0-	-144	-0-	2853	2				-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	-0-
05	3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2118	2	1	9	N	-0-
06	2970 X	2654	-0-	-316	-0-	2653	2	1	9	N	-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	2	1	9	N	-0-
08	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3011	2	1	9	N	-0-
-----											
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365		PERF.11054 - 12207	
03	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	2397	2				-0-
04	2760 X	2132	-0-	-628	-0-	2132	2				-0-
05	2542 X	2177	-0-	-365	-0-	2176	2	1	9	Y	-0-
06	2460 X	2407	-0-	-53	-0-	2407	2				-0-
07	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	2232	2				-0-
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2				-0-
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863		PERF.10898 - 12566	
*01	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2				-0-
*02	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2				-0-
*03	3100 N	3261	-0-	161	-0-	3261	2				-0-
*04	3000 N	3248	-0-	248	-0-	3248	2				-0-
*05	3100 N	3514	-0-	414	-0-	3514	2				-0-
*06	3000 N	3593	-0-	593	-0-	3593	2				-0-
*07	3100 N	3483	-0-	383	-0-	3483	2				-0-
08	3100 N	3208	-0-	108	-0-	1907	2				-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11354 - 12515	
03	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2				-0-
04	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2				-0-
05	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2				-0-
06	6930 X	5761	-0-	-1169	-0-	5761	2				-0-
07	7161 X	5770	-0-	-1391	-0-	5770	2				-0-
08	7161 X	5862	-0-	-1299	-0-	5862	2				-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11240 - 12436	
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2				-0-
04	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2				-0-
05	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	2				-0-
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2415	2	1	9	N	-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2				-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2				-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518		PERF.11190 - 12395	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2				-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2				-0-
05	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2				-0-
06	1650 N	1081	-0-	-569	-0-	1080	2	1	9	1	8
07	1705 N	1044	-0-	-661	-0-	1044	2				-0-
08	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2				-0-
-----											
SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554		PERF.10945 - 12471	
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2				-0-
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2				-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2				-0-
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2				-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2				-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2				-0-
-----											
CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 226502		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11887 - 12984	
03	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2				-0-
04	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4325	2	1	9	1	1
05	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3964	2	2	9	2	8
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3643	2	1	9	1	8
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3646	2	1	9	1	8
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3674	2	1	9	1	8
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226939		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12357		PERF.10990 - 12121	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2				-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2				-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2				-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2				-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 228132		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11274 - 11985	
03	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	1678	2				-0-
04	1590 N	1321	-0-	-269	-0-	1319	2	2	9	2	1
05	1767 N	1226	-0-	-541	-0-	1224	2	2	9	2	8
06	1620 N	1291	-0-	-329	-0-	1289	2	2	9	2	8
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	1	8
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	2	8
-----											
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494		PERF.11100 - 12308	
03	3348 X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2				-0-
04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2887	2	2	9	2	1
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3425	2	3	9	3	8
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3182	2	4	9	4	8
07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	2	9	2	8
08	3441 X	2905	-0-	-536	-0-	2902	2	3	9	3	8
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10797 - 12326	
03	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2				-0-
04	1320 N	1166	-0-	-154	-0-	1165	2	1	9	1	1
05	1333 N	1181	-0-	-152	-0-	1180	2	1	9	1	8
06	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	1016	2	1	9	1	8
07	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1067	2	1	9	1	8
08	1178 N	981	-0-	-197	-0-	980	2	1	9	1	8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	1245 2		N	-0-	-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	1 9	N	1 1	-0-
05	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	1076 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1190 2	1 9	N	1 8	-0-
07	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1198 2	1 9	N	1 8	-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267 2	1 9	N	1 8	-0-
-----										
RUBY MIDDLETON GU		WELL #: 8		RRCID -> 228175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156		
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-	-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-	-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-	-0-
-----										
BAKER, M. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228219		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736		
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-	-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
-----										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228513		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082		
03	4869 X	2909	-0-	-1960	-0-	2909 2		N	-0-	-0-
04	2730 X	2056	-0-	-674	-0-	2055 2	1 9	N	1 1	-0-
05	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-	-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-	-0-
07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-	-0-
08	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	2598 2	1 9	N	1 8	-0-
-----										
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342		
03	1643 N	685	-0-	-958	-0-	685 2		N	-0-	-0-
04	990 N	645	-0-	-345	-0-	645 2		N	-0-	-0-
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	682 2		N	-0-	-0-
06	660 N	653	-0-	-7	-0-	653 2		N	-0-	-0-
07	682 N	638	-0-	-44	-0-	638 2		N	-0-	-0-
08	682 N	502	-0-	-180	-0-	502 2		N	-0-	-0-
-----										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438		
03	3100 N	2593	-0-	-507	641	2593 2		N	-0-	-0-
04	3000 N	2414	-0-	-586	55	2414 2		N	-0-	-0-
05	2546 N	2491	-0-	-55	-0-	2491 2		N	-0-	-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-	-0-
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-	-0-
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2466 2	1 9	N	1 8	-0-
-----										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754		
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-	-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2		N	-0-	-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-	-0-
*07	1209 N	778	-0-	-431	-0-	778 2		N	-0-	-0-
08	2015 N	881	-0-	-1134	-0-	881 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10918 - 12629	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 2		N		-0-	-0-
04	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	2347 2	6 9	N	5	5 1	-0-
05	2883 X	2581	-0-	-302	-0-	2574 2	7 9	N	6	6 8	-0-
06	3060 X	2689	-0-	-371	-0-	2682 2	7 9	N	6	6 8	-0-
07	3162 X	2743	-0-	-419	-0-	2739 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08	3162 X	2844	-0-	-318	-0-	2837 2	7 9	N	6	6 8	-0-
-----											
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10944 - 12091	
03	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
04	3120 X	2633	-0-	-487	-0-	2633 2		N	-0-		-0-
05	3224 X	2681	-0-	-543	-0-	2681 2		N	-0-		-0-
06	3120 X	2864	-0-	-256	-0-	2864 2		N	-0-		-0-
07	2728 X	2183	-0-	-545	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 12709		PERF.11369 - 12626	
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-		-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-		-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 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	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1632 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1603 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1660 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1643 N	665	-0-	-978	-0-	664 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12647		PERF.11323 - 12582	
03	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078 2		N	-0-		-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4744 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	5518 X	4500	-0-	-1018	-0-	4498 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	5340 X	3836	-0-	-1504	-0-	3834 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	5518 X	4506	-0-	-1012	-0-	4505 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	4996 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
COOPER		WELL #: 3		RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.10760 - 12258	
03	1953 N	1328	-0-	-625	-0-	1328 2		N	-0-		-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1245 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	1767 N	440	-0-	-1327	-0-	439 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1178 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
WILLARD GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611	
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-		-0-
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-		-0-
07	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ORAND #1		WELL #: 3		RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2209	2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2188	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-		-0-
07	1984 N	1957	-0-	-27	-0-	1956	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1984 N	1537	-0-	-447	-0-	1536	2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620				
03	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	2939	2		N	-0-		-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-		-0-
05	3255 X	2523	-0-	-732	-0-	2523	2		N	-0-		-0-
06	3150 X	3052	-0-	-98	-0-	3052	2		N	-0-		-0-
07	3255 X	2968	-0-	-287	-0-	2968	2		N	-0-		-0-
08	3255 X	1454	-0-	-1801	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 229531		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037				
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-		-0-
04	1770 N	1296	-0-	-474	-0-	1296	2		N	-0-		-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-
07	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246	2		N	-0-		-0-
08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
-----												
HILL, F. E. III		WELL #: 5		RRCID -> 229547		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111				
03	4588 X	4270	-0-	-318	-0-	4270	2		N	-0-		-0-
04	4170 X	3977	-0-	-193	-0-	3976	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	4309 X	3542	-0-	-767	-0-	3541	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	4140 X	4088	-0-	-52	-0-	4086	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	4278 X	4129	-0-	-149	-0-	4128	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453	2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 229668		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099				
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
04	1740 N	905	-0-	-835	-0-	905	2		N	-0-		-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-		-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229677		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679				
03	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2		N	-0-		-0-
04	2640 X	2094	-0-	-546	-0-	2093	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2728 X	573	-0-	-2155	-0-	573	2		N	-0-		-0-
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-		-0-
07	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
08	2728 X	1711	-0-	-1017	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466				
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	-0-
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 2		N	-0-	-0-
05	899 N	554	-0-	-345	-0-	553 2	1 9	N	1 8	-0-
06	960 N	461	-0-	-499	-0-	460 2	1 9	N	1 8	-0-
07	775 N	375	-0-	-400	-0-	375 2		N	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-	-0-
-----										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
03	1581 N	959	-0-	-622	-0-	959 2		N	-0-	-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279 2	2 9	N	2 1	-0-
05	1736 N	1424	-0-	-312	-0-	1421 2	3 9	N	3 8	-0-
06	930 N	899	-0-	-31	-0-	897 2	2 9	N	2 8	-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682 2	2 9	N	2 8	-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1677 2	3 9	N	3 8	-0-
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-	-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-	-0-
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-	-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-	-0-
07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2		N	-0-	-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 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	1364 N	680	-0-	-684	-0-	680 2		N	-0-	-0-
04	1320 N	813	-0-	-507	-0-	813 2		N	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	-0-
07	837 N	561	-0-	-276	-0-	561 2		N	-0-	-0-
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 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	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-	5
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	5
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	5
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-	5
07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-	5
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-	5
-----										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-	-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-	-0-
-----										
SEENTER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186		
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-	-0-
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-	-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-	-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 2		N	-0-	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 229930		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14327		PERF.12650 - 14230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-		-0-
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
06	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1987 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-		-0-
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229935		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11310 - 12542	
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-		-0-
04	990 N	949	-0-	-41	-0-	949 2		N	-0-		-0-
05	1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-		-0-
06	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875 2		N	-0-		-0-
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-		-0-
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229941		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 12344		PERF.11658 - 12072	
03	3043 N	2758	-0-	-285	-0-	2758 2		N	-0-		-0-
04	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2481 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2164 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		N	-0-		-0-
08	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2321 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11471 - 12585	
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1825 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1680 N	1309	-0-	-371	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
07	1736 N	1170	-0-	-566	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
08	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136		PERF.11474 - 11935	
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	1517 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1860 N	1327	-0-	-533	-0-	1326 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	1315 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1410 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10600 - 11918	
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742	
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
06	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
07	2077 N	1961	-0-	-116	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
08	2046 N	1152	-0-	-894	-0-	1152 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	973	-0-	-143	-0-	973	2	N	-0-			-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836				
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-			-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361				
03	3100 N	2594	-0-	-506	-0-	2594	2	N	-0-			-0-
04	2227 N	1987	-0-	-240	-0-	1986	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1500 X	1349	-0-	-151	-0-	1348	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1550 X	1546	-0-	-4	-0-	1546	2	N	-0-			-0-
08	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	1426	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196				
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-			-0-
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2	N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2	N	-0-			-0-
07	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2	N	-0-			-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415				
03	1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	2	N	-0-			-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
06	630 N	330	-0-	-300	-0-	330	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	260	-0-	-1135	-0-	260	2	N	-0-			-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230198	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10400	- 12679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2575 2	9 9	N		8	8 8		-0-
*02		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2594 2	8 9	N		7	7 8		-0-
*03		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2480 2	9 9	N		8	8 8		-0-
*04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2471 2	4 9	N		4	4 8		-0-
*05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2487 2	6 9	N		5	5 8		-0-
06		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2026 2	9 9	N		8	8 8		-0-
07		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2603 2	4 9	N		4	4 8		-0-
08		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2386 2	7 9	N		6	6 8		-0-
-----														
COSSON GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	230279	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	12575	PERF.11293	- 12371		
03		3286 X	2892	-0-	-394	-0-	2892 2		N		-0-			-0-
04		3090 X	2576	-0-	-514	-0-	2575 2	1 9	N		1	1 1		-0-
05		3193 X	2706	-0-	-487	-0-	2705 2	1 9	N		1	1 8		-0-
06		2970 X	2565	-0-	-405	-0-	2564 2	1 9	N		1	1 8		-0-
07		2945 X	2519	-0-	-426	-0-	2519 2		N		-0-			-0-
08		2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2562 2	1 9	N		1	1 8		-0-
-----														
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230287	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11306	- 12428		
03		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N		-0-			-0-
04		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4225 2	10 9	N		9	9 1		-0-
05		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4164 2	10 9	N		9	9 8		-0-
06		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3961 2	6 9	N		5	5 8		-0-
07		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3911 2	7 9	N		6	6 8		-0-
08		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4410 2	11 9	N		10	10 8		-0-
-----														
ZENO KING GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230430	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	12376	PERF.11012	- 12162		
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N		-0-			-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N		-0-			-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N		-0-			-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N		-0-			-0-
07		1705 N	858	-0-	-847	-0-	858 2		N		-0-			-0-
08		1829 N	846	-0-	-983	-0-	846 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		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N		-0-			-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N		-0-			-0-
05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N		-0-			-0-
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	147 2		N		-0-			-0-
07		217 N	69	-0-	-148	-0-	69 2		N		-0-			-0-
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N		-0-			-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CURRY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230452		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11302 - 12690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	3751 X	635	-0-	-3116	-0-	635 2		N	-0-			-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4150 2	7	9 N	6	6	1	-0-
05	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3901 2	6	9 N	5	5	8	-0-
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2722 2	4	9 N	4	4	8	-0-
07	3751 X	1142	-0-	-2609	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
08	3751 X	457	-0-	-3294	-0-	457 2		N	-0-			-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 230459		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11604 - 12062		
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	326 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	354	-0-	-966	-0-	353 2	1	9 N	1	1	1	-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	397 2	1	9 N	1	1	8	-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	349 2	2	9 N	2	2	8	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433 2	1	9 N	1	1	8	-0-
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	422 2	2	9 N	2	2	8	-0-
-----												
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #: 6		RRCID -> 231242		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11046 - 12279		
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781 2		N	-0-			-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
07	1054 N	769	-0-	-285	-0-	769 2		N	-0-			-0-
08	775 N	691	-0-	-84	-0-	691 2		N	-0-			-0-
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 231244		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11277 - 12388		
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
04	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-			-0-
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
06	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
07	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231331		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11552 - 12011		
03	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
04	750 N	749	-0-	-1	-0-	748 2	1	9 N	1	1	1	-0-
05	1116 N	735	-0-	-381	-0-	734 2	1	9 N	1	1	8	-0-
06	990 N	813	-0-	-177	-0-	812 2	1	9 N	1	1	8	-0-
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	697 2	1	9 N	1	1	8	-0-
08	744 N	653	-0-	-91	-0-	652 2	1	9 N	1	1	8	-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11238 - 11430		
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-
*06	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
07	1488 N	966	-0-	-522	-0-	966 2		N	-0-			-0-
08	1488 N	827	-0-	-661	-0-	827 2		N	-0-			-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11212 - 12312		
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	262 2	1	9 N	1	1	1	-0-
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	234 2	2	9 N	2	2	8	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	244 2	2	9 N	2	2	8	-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	263 2	1	9 N	1	1	8	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 2	2	9 N	2	2	8	-0-

-----														
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
03		2108 N	1085	-0-	-1023	-0-	1085 2			N	-0-			-0-
04		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	999 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1570 2	3	9	N	3	3	8	-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1396 2	3	9	N	3	3	8	-0-
07		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1536 2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678 2	3	9	N	3	3	8	-0-
-----														
WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
03		2542 X	2106	-0-	-436	-0-	2106 2			N	-0-			-0-
04		2340 X	1537	-0-	-803	-0-	1536 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		2201 X	1613	-0-	-588	-0-	1612 2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		2040 N	1513	-0-	-527	-0-	1512 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1744 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1707 2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
03		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
04		3000 N	3102	-0-	102	102	3101 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		3100 N	3233	-0-	133	133	3232 2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3000 N	2782	-0-	-218	17	2781 2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2964 X	2947	-0-	-17	-0-	2946 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3150 2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
03		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501 2			N	-0-			-0-
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262 2	1	9	N	1	1	1	-0-
05		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2			N	-0-			-0-
06		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2			N	-0-			-0-
07		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3784 2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3956 2	4	9	N	4	4	8	-0-
-----														
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-			-0-
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2			N	-0-			-0-
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2			N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2			N	-0-			-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-			-0-
-----														
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
03		1333 N	1307	-0-	-26	-0-	1307 2			N	-0-			-0-
04		1290 N	1171	-0-	-119	-0-	1171 2			N	-0-			-0-
05		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208 2			N	-0-			-0-
06		1260 N	374	-0-	-886	-0-	374 2			N	-0-			-0-
07		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*01		1178 N	34	-0-	-1144	-0-	33 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*02		2088 N	-0-	-0-	-2088	-0-			N	1	1 8			-0-
*03		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	1	1 8			-0-
*04		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	1	1 8			-0-
*05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	1	1 8			-0-
*06		1140 N	25	-0-	-1115	-0-	24 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-				-0-
08		1612 N	24	-0-	-1588	-0-	23 2	1 9	N	1	1 8			-0-
-----														
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406														
03		1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1130 2		N	-0-				-0-
04		1140 N	1060	-0-	-80	-0-	1058 2	2 9	N	2	2 1			-0-
05		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1073 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06		1080 N	731	-0-	-349	-0-	729 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07		1085 N	617	-0-	-468	-0-	615 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08		1085 N	582	-0-	-503	-0-	580 2	2 9	N	2	2 8			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185														
03		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818 2		N	-0-				-0-
04		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4298 2	2 9	N	2	2 1			-0-
05		4774 X	4258	-0-	-516	-0-	4256 2	2 9	N	2	2 8			-0-
06		4650 X	4204	-0-	-446	-0-	4201 2	3 9	N	3	3 8			-0-
07		4805 X	4252	-0-	-553	-0-	4250 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08		4805 X	4172	-0-	-633	-0-	4169 2	3 9	N	3	3 8			-0-
-----														
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414														
03		2635 N	2620	-0-	-15	-0-	2620 2		N	-0-				9
04		2730 N	2626	-0-	-104	-0-	2626 2		N	-0-				9
05		2728 N	2584	-0-	-144	-0-	2584 2		N	-0-				9
06		2550 N	2054	-0-	-496	-0-	2054 2		N	-0-				9
07		2728 N	2720	-0-	-8	-0-	2720 2		N	-0-				9
08		2573 N	2038	-0-	-535	-0-	2038 2		N	-0-				9
-----														
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715														
03		5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5853 2		N	-0-				-0-
04		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5603 2	1 9	N	1	1 1			-0-
05		5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5906 2		N	-0-				-0-
06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5582 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876 2		N	-0-				-0-
08		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828 2		N	-0-				-0-
-----														
PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208														
03		279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2		N	-0-				-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-				-0-
05		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-				-0-
06		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2		N	-0-				-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2		N	-0-				-0-
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PENN-SENTER		WELL #: 3		RRCID -> 233024		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11088 - 12430	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2643	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	1519 N	721	-0-	-798	-0-	720	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11783 - 12199	
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	872	-0-	-238	-0-	872	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2	N	-0-		-0-
07	899 N	709	-0-	-190	-0-	709	2	N	-0-		-0-
08	1147 N	522	-0-	-625	-0-	522	2	N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11175 - 12333	
03	2170 N	1793	-0-	-377	-0-	1793	2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1901	-0-	-49	-0-	1899	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1927	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1922	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1840	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1844	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11514 - 12817	
03	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
04	1620 N	1353	-0-	-267	-0-	1351	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1140 N	163	-0-	-977	-0-	163	2	N	-0-		-0-
07	1395 N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2	N	-0-		-0-
08	1302 N	823	-0-	-479	-0-	823	2	N	-0-		-0-
-----											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 233268		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 12832		PERF.11353 - 12564	
03	1488 N	1033	-0-	-455	-0-	1033	2	N	-0-		-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2	N	-0-		-0-
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	990 N	822	-0-	-168	-0-	822	2	N	-0-		-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
ROUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233321		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10719 - 11406	
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2	N	-0-		138
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2	N	-0-		138
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		138
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		138
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		138
08	465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2	N	-0-		138
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233328		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12802		PERF.11331 - 12510	
03	6479 X	4295	-0-	-2184	-0-	4295	2	N	-0-		-0-
04	4590 X	2129	-0-	-2461	-0-	2129	2	N	-0-		-0-
05	5208 X	4534	-0-	-674	-0-	4533	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5454	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5885	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5818	2	3 9 N	3	3 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 233358		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11673 - 12140		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2	N	-0-			-0-
*02	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
*03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2	N	-0-			-0-
*04	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2	N	-0-			-0-
*05	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
*06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-			-0-
*07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2	N	-0-			-0-
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2	N	-0-			-0-
-----												
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 233360		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12600 - 15104		
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2	N	-0-			-0-
07	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
08	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
-----												
COOPER		WELL #: 6		RRCID -> 233486		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 12530		PERF.11214 - 12269		
03	3472 X	2697	-0-	-775	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	2700	-0-	-660	-0-	2700	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2897	2	N	1	8		-0-
06	3030 X	2478	-0-	-552	-0-	2477	2	N	1	8		-0-
07	3100 X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
08	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2	N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 233490		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11554 - 11980		
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	N	1	1		-0-
05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	1	8		-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	1	8		-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	1	8		-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	1	8		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 233491		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11310 - 11740		
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
06	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	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	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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233531		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11229 - 12408			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-			-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
-----													
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233702		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12726		PERF.11400 - 12560			
*01	992 N	661	-0-	-331	-0-	-0-	659 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	984 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1371 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1925 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2459 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1331 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	2024 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233703		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11600 - 11964			
03	434 N	334	-0-	-100	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
04	420 N	307	-0-	-113	-0-	-0-	306 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	403 N	273	-0-	-130	-0-	-0-	272 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	-0-	231 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	-0-	264 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT # 1		WELL #: 9		RRCID -> 233704		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11072 - 12205			
03	2232 N	1635	-0-	-597	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
04	2310 N	1288	-0-	-1022	-0-	-0-	1287 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1590 N	1510	-0-	-80	-0-	-0-	1509 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2059 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
ORAND -A-		WELL #: 3		RRCID -> 233729		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11428 - 12586			
03	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	-0-	7528 2		N	-0-			-0-
04	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	-0-	6099 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	-0-	6702 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	-0-	5994 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	5244 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	-0-	5766 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 233744		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11518 - 11956			
03	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3708	-0-	708	-0-	-0-	3707 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3100 N	3067	-0-	-33	-0-	-0-	3066 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2970 X	2295	-0-	-675	-0-	-0-	2294 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2542 X	2278	-0-	-264	-0-	-0-	2277 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	2632 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233747		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12147		PERF.11487 - 11891	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1508 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1339 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1372 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1286 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233748		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12857		PERF.11448 - 12572	
03	2759 X	2614	-0-	-145	-0-	2614 2		N	-0-		-0-
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
05	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2847 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-		-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2852 X	2851	-0-	-1	-0-	2851 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	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2		N	-0-		-0-
05	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
06	1350 N	1199	-0-	-151	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 234065		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 12527		PERF.11186 - 12400	
03	1519 N	1181	-0-	-338	-0-	1181 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1130 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	1006 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1140 N	1041	-0-	-99	-0-	1040 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1178 N	997	-0-	-181	-0-	996 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1316 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234754		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 12616		PERF.11214 - 11396	
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1074 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1081 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1080 N	1067	-0-	-13	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234840		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11148 - 12256	
03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
04	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2779 2	3 9	N	3	3 1	-0-
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2525 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2293 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2446 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234865		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11423 - 12698	
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567 2		N	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
08	1023 N	426	-0-	-597	-0-	426 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAM GAS UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	234866	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	12192	PERF.	12700 - 14250	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	298 2			N	-0-	-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327 2			N	-0-	-0-
05	310	N	135	-0-	-175	-0-	135 2			N	-0-	-0-
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160 2			N	-0-	-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-	-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	235613	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	11526 - 11979	
03	2015	N	1401	-0-	-614	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507 2			N	-0-	-0-
05	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907 2			N	-0-	-0-
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2			N	-0-	-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2			N	-0-	-0-
08	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696 2			N	-0-	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	235616	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11201 - 12339	
03	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203 2			N	-0-	-0-
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	1148 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1017 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1170	N	961	-0-	-209	-0-	959 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	235629	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10619 - 11446	
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219 2			N	-0-	-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95 2			N	-0-	-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2			N	-0-	-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 2			N	-0-	-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169 2			N	-0-	-0-
-----												
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	235719	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10936 - 11967	
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2			N	-0-	-0-
06	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990 2			N	-0-	-0-
07	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790 2			N	-0-	-0-
08	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721 2			N	-0-	-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-	-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-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	11473 - 12660	
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-	-0-
04	360	N	141	-0-	-219	-0-	141 2			N	-0-	-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-	-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145 2			N	-0-	-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-	-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236035		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11582 - 12708	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2077 X	1345	-0-	-732	-0-	1345	2		N	-0-	-0-
04	2010 X	1632	-0-	-378	-0-	1631	2	1	9	N	-0-
05	2077 X	1921	-0-	-156	-0-	1920	2	1	9	N	-0-
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	-0-
07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	-0-
08	1922 X	1686	-0-	-236	-0-	1685	2	1	9	N	-0-
-----											
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236059		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10792 - 11510	
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	3010	-0-	10	10	3010	2		N	-0-	-0-
05	742 N	732	-0-	-10	-0-	732	2		N	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-	-0-
08	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-	-0-
-----											
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237227		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11283 - 12382	
03	744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2		N	-0-	-0-
04	720 N	451	-0-	-269	-0-	451	2		N	-0-	-0-
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2		N	-0-	-0-
06	540 N	467	-0-	-73	-0-	467	2		N	-0-	-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-	-0-
08	620 N	383	-0-	-237	-0-	383	2		N	-0-	-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 5		RRCID -> 237238		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 13134		PERF.11660 - 12258	
03	3100 N	3123	-0-	23	3135	3123	2		N	-0-	-0-
04	5854 X	2719	-0-	-3135	-0-	2719	2		N	-0-	-0-
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-	-0-
06	2370 X	2318	-0-	-52	-0-	2318	2		N	-0-	-0-
07	2449 X	1591	-0-	-858	-0-	1591	2		N	-0-	-0-
08	2449 X	1777	-0-	-672	-0-	1777	2		N	-0-	-0-
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237736		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12468		PERF.11014 - 12186	
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	N	-0-
05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2287	2	2	9	N	-0-
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2	9	N	-0-
07	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2048	2	1	9	N	-0-
08	2294 N	1678	-0-	-616	-0-	1676	2	2	9	N	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 238971		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12865		PERF.11489 - 12561	
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324	
03	3193 X	1666	-0-	-1527	-0-	1666	2		N	-0-	-0-
04	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3144	2	1	9	N	-0-
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2873	2	1	9	N	-0-
06	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	N	-0-
07	3255 X	2288	-0-	-967	-0-	2287	2	1	9	N	-0-
08	3255 X	2134	-0-	-1121	-0-	2133	2	1	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAM GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
03	3596 X	2425	-0-	-1171	-0-	2425 2					-0-
04	3210 X	1496	-0-	-1714	-0-	1488 2	8 9	N	7	7 1	-0-
05	2697 X	2214	-0-	-483	-0-	2205 2	9 9	N	8	8 8	-0-
06	2340 X	1925	-0-	-415	-0-	1915 2	10 9	N	9	9 8	-0-
07	2418 X	1860	-0-	-558	-0-	1853 2	7 9	N	6	6 8	-0-
08	2418 X	1548	-0-	-870	-0-	1540 2	8 9	N	7	7 8	-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377	
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2		N	-0-		-0-
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	846 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	786 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	870 N	596	-0-	-274	-0-	596 2		N	-0-		-0-
07	868 N	617	-0-	-251	-0-	617 2		N	-0-		-0-
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	626 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10664 - 11395	
03	837 N	750	-0-	-87	-0-	750 2		N	-0-		-0-
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	819 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	816 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961	
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
04	1770 N	875	-0-	-895	-0-	875 2		N	-0-		-0-
05	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1600 2		N	-0-		-0-
06	3000 N	3768	-0-	768	-0-	3768 2		N	-0-		-0-
07	2604 N	1836	-0-	-768	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392	
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-		-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180	
03	2573 X	1571	-0-	-1002	-0-	1571 2		N	-0-		-0-
04	2430 X	1951	-0-	-479	-0-	1950 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2480 N	1732	-0-	-748	-0-	1731 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1530 N	1387	-0-	-143	-0-	1386 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2015 N	1192	-0-	-823	-0-	1191 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1736 N	1205	-0-	-531	-0-	1204 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 240671		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11462 - 12582	
03	1643 N	1094	-0-	-549	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2071 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1752 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	1329 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1829 N	916	-0-	-913	-0-	915 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
COSSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241173		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11322 - 12476	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-		-0-
05	961 N	863	-0-	-98	-0-	863	2	N	-0-		-0-
06	930 N	577	-0-	-353	-0-	577	2	N	-0-		-0-
07	899 N	508	-0-	-391	-0-	508	2	N	-0-		-0-
08	868 N	318	-0-	-550	-0-	318	2	N	-0-		-0-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241232		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 12318		PERF.10747 - 12022	
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		114
04	1050 N	398	-0-	-652	-0-	398	2	N	-0-		114
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-		114
06	600 N	387	-0-	-213	-0-	387	2	N	-0-		114
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		114
08	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2	N	-0-		114
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241234		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11275 - 12443	
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-		-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 241497		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12154		PERF.11545 - 12042	
03	4092 X	1047	-0-	-3045	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
04	3630 X	2566	-0-	-1064	-0-	2566	2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3601	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4305	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4237	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241498		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 12651		PERF.11210 - 12556	
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-		-0-
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3419	2	2 9 N	2	2 1	-0-
05	3658 X	3387	-0-	-271	-0-	3385	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	3540 X	3533	-0-	-7	-0-	3530	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4236	2	4 9 N	4	4 8	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11601 - 12064	
03	2480 N	2387	-0-	-93	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
04	2460 N	2097	-0-	-363	-0-	2096	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2604 N	1567	-0-	-1037	-0-	1566	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2310 N	867	-0-	-1443	-0-	866	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2170 N	1709	-0-	-461	-0-	1708	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1579	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11632 - 11992	
03	1829 N	1174	-0-	-655	-0-	1174	2	Y	-0-		-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	Y	-0-		-0-
05	1705 N	1141	-0-	-564	-0-	1141	2	Y	-0-		-0-
06	1140 N	907	-0-	-233	-0-	906	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	755	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	2	1 9 Y	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770		PERF.11351 - 12612		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3162 X	1673	-0-	-1489	-0-	1673	2					-0-
04	3060 X	2140	-0-	-920	-0-	2140	2					-0-
05	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2					-0-
06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2730	2	1	9	1	8	-0-
07	2573 X	1885	-0-	-688	-0-	1885	2					-0-
08	3441 X	1699	-0-	-1742	-0-	1699	2					-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 241778		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11206 - 12371		
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2					7
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2					7
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2					7
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2					7
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2					7
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					7
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 241780		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11641 - 12134		
03	1674 N	1134	-0-	-540	-0-	1134	2					-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2					-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2					-0-
06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2					-0-
07	2170 N	1624	-0-	-546	-0-	1624	2					-0-
08	2170 N	1443	-0-	-727	-0-	1443	2					-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241783		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 12134		PERF.11327 - 11802		
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2					-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1709	2	1	9	1	1	-0-
05	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	2	8	-0-
06	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2340	2	1	9	1	8	-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	1	8	-0-
08	2573 N	2551	-0-	-22	-0-	2550	2	1	9	1	8	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241818		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12606		PERF.11182 - 12338		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2					-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2					-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2					-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2					-0-
-----												
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241819		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12667		PERF.11246 - 12416		
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2					-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	394	2	1	9	1	1	-0-
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	1	8	-0-
06	510 N	94	-0-	-416	-0-	93	2	1	9	1	8	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	1	8	-0-
08	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	5	8	-0-
-----												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241835		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11169 - 12422		
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2					-0-
04	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	1951	2					-0-
05	2666 X	2596	-0-	-70	-0-	2596	2					-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2					-0-
07	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2					-0-
08	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF.11665 - 12169		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1395 N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1470 N	1192	-0-	-278	-0-	1191	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1395 N	831	-0-	-564	-0-	831	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	906	-0-	-241	-0-	905	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11661 - 12114		
03	2883 X	483	-0-	-2400	-0-	483	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	925	-0-	-1865	-0-	925	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	381	-0-	-2254	-0-	381	2	N	-0-			-0-
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2736	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659		PERF.11334 - 12472		
*02	1463 N	1311	-0-	-152	-0-	1309	2	2 9 N	2	2 8		-0-
03	1519 N	951	-0-	-568	-0-	951	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	698	-0-	-772	-0-	697	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	1519 X	846	-0-	-673	-0-	845	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	1470 X	883	-0-	-587	-0-	882	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	1395 X	752	-0-	-643	-0-	751	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	961 X	765	-0-	-196	-0-	764	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242944		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 12249		PERF.11533 - 12028		
03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2	N	-0-			-0-
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3736	2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----												
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 243006		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11654		PERF.10053 - 11478		
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1610	2	4 9 N	4	4 8		-0-
*06	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1886	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1806	2	3 9 N	3	3 8		-0-
-----												
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 243533		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11390 - 12514		
03	1922 N	1497	-0-	-425	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3155	-0-	155	155	3153	2	2 9 N	2	2 1		-0-
05	2354 N	2199	-0-	-155	-0-	2197	2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3055	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11380		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2	N	-0-			-0-
04	2820 X	1204	-0-	-1616	-0-	1204	2	N	-0-			-0-
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-			-0-
06	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	N	-0-			-0-
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	1743	-0-	-1171	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11487 - 11944		
03	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	2	N	-0-			-0-
04	720 N	401	-0-	-319	-0-	401	2	N	-0-			-0-
05	558 N	10	-0-	-548	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2	N	-0-			-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631		PERF.11300 - 12520		
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573	2	N	-0-			-0-
05	837 N	610	-0-	-227	-0-	610	2	N	-0-			-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695		PERF.11346 - 12533		
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	N	-0-			-0-
05	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2	N	-0-			-0-
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711		PERF.11345 - 12590		
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245		PERF.11492 - 11891		
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	1306	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
-----												
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244060		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 12422		PERF.11139 - 12302		
03	3906 X	3785	-0-	-121	-0-	3785	2	N	-0-			-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	1	1	1	-0-
05	3906 X	2458	-0-	-1448	-0-	2458	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3340	-0-	-440	-0-	3339	2	N	1	1	8	-0-
07	3906 X	2051	-0-	-1855	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779		PERF.11414 - 12606					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
*01	837 N	617	-0-	-220	-0-		616	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	837 N	666	-0-	-117	-0-		665	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*03	837 N	805	-0-	-32	-0-		804	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	630 N	569	-0-	-61	-0-		568	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	837 N	167	-0-	-670	-0-		167	2			N	-0-			-0-
*06	810 N	485	-0-	-325	-0-		484	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*07	837 N	253	-0-	-584	-0-		252	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	837 N	425	-0-	-412	-0-		425	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	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	2			N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-			-0-
-----															
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10962 - 12068					
03	3534 X	3080	-0-	-454	-0-		3051	2	29	9	N	26			135
04	3420 X	3308	-0-	-112	-0-		3308	2			N	-0-			135
05	3565 X	3426	-0-	-139	-0-		3425	2	1	9	N	1	114	1	22
06	3450 X	3131	-0-	-319	-0-		3130	2	1	9	N	1	1	8	22
07	3658 X	3397	-0-	-261	-0-		3397	2			N	-0-			22
08	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3454	2	3	9	N	3			22
-----															
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388		PERF.11052 - 12246					
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2			N	-0-			-0-
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1760	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		1827	2	2	9	N	2	2	8	-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1855	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		2000	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-		1734	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----															
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11489 - 11960					
03	2945 X	2940	-0-	-5	-0-		2940	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2515	-0-	-245	-0-		2515	2			N	-0-			-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3326	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		2917	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2845	-0-	-100	-0-		2845	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	2771	-0-	-546	-0-		2771	2			N	-0-			-0-
-----															
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639					
03	3348 X	2517	-0-	-831	-0-		2517	2			N	-0-			-0-
04	3240 X	3056	-0-	-184	-0-		3055	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	3317 X	3072	-0-	-245	-0-		3071	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2970 X	2851	-0-	-119	-0-		2849	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	3162 X	2867	-0-	-295	-0-		2866	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	3162 X	2658	-0-	-504	-0-		2657	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627 2		N	-0-		-0-
04	3330	X	3144	-0-	-186	-0-	3142 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	3287 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	3510	X	3289	-0-	-221	-0-	3288 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5023 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262 2		N	-0-		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074		
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2272 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2170	N	1737	-0-	-433	-0-	1736 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2092 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	1733 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838 2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11368 - 11738		
03	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	1198 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1736	N	1168	-0-	-568	-0-	1166 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	1560	N	1254	-0-	-306	-0-	1252 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1237 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 8587 - 11280		
03	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4077 2		N	-0-		-0-
04	3990	X	3940	-0-	-50	-0-	3940 2		N	-0-		-0-
05	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	3983 2		N	-0-		-0-
06	4050	X	3933	-0-	-117	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
07	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096 2		N	-0-		-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226 2		N	-0-		-0-
-----												
HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11377 - 12526		
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
-----												
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 247407		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11174 - 12431		
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-		-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-		-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2		N	-0-		-0-
04	3540	X	3049	-0-	-491	-0-	3048 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-		-0-
06	3660	X	2653	-0-	-1007	-0-	2652 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4119 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4501 2	2 9	N	2	2 8	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247473		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10142 - 11053	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		46
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-		46
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		46
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		46
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		46
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		46
-----											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247474		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 12559		PERF.11271 - 12393	
03	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
04	1980 N	1475	-0-	-505	-0-	1474	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2046 N	1342	-0-	-704	-0-	1341	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1680 N	1086	-0-	-594	-0-	1085	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	1 9 N	-0-		-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247798		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 12578		PERF.11202 - 12366	
03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2	N	-0-		-0-
04	3570 X	3358	-0-	-212	-0-	3357	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3689 X	3056	-0-	-633	-0-	3055	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	3570 X	3403	-0-	-167	-0-	3400	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3732	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3990	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247802		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12655		PERF.11132 - 12232	
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	N	-0-		-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2321	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247878		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11174 - 12460	
03	1054 X	118	-0-	-936	-0-	118	2	N	-0-		-0-
04	1890 X	414	-0-	-1476	-0-	413	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3159	2	6 9 N	5	5 8	-0-
06	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1953 X	1733	-0-	-220	-0-	1731	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 247922		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11350 - 11742	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 247925		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11182 - 12392	
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1724	-0-	-46	-0-	1721	2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1830	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4 9 N	4	4 8	-0-
07	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1475	2	2 9 N	2	2 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247927	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	12567	PERF.11135 - 12345		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
03		1829 X	1336	-0-	-493	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
04		1770 X	1137	-0-	-633	-0-	1137 2		N	-0-			-0-
05		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2877 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 2		N	-0-			-0-
07		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		N	-0-			-0-
08		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		N	-0-			-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	247929	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12683	PERF.11330 - 12454		
03		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 2		N	-0-			-0-
04		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3850 2	6 9	N	5	5 1		-0-
05		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4354 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3484 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2863 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247997	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	12515	PERF.10372 - 12438		
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
06		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-			-0-
07		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-			-0-
08		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
-----													
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	247999	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11200 - 12295		
03		5177 X	3329	-0-	-1848	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
04		5010 X	4072	-0-	-938	-0-	4071 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05		5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4772 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4302 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4340 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		4774 X	4356	-0-	-418	-0-	4352 2	4 9	N	4	4 8		-0-
-----													
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	248188	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11363 - 11895		
03		508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
04		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3978 2	4 9	N	4	4 1		-0-
05		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6471 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-
07		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
08		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-
-----													
BUTLER GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	248210	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	14676	PERF.12900 - 14550		
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
04		1140 N	407	-0-	-733	-0-	407 2		N	-0-			-0-
05		992 N	896	-0-	-96	-0-	896 2		N	-0-			-0-
06		810 N	674	-0-	-136	-0-	674 2		N	-0-			-0-
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
08		899 N	351	-0-	-548	-0-	351 2		N	-0-			-0-
-----													
DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10788 - 12386		
03		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
05		2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
06		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2		N	-0-			-0-
07		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BOYD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 250549		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10951 - 12040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	915	2	N	-0-		-0-
05	1581	N	812	-0-	-769	812	2	N	-0-		-0-
06	1470	N	1080	-0-	-390	1080	2	N	-0-		-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	974	2	N	-0-		-0-
08	1784	N	1784	-0-	-0-	1784	2	N	-0-		-0-
-----											
BOYD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 250550		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 12304		PERF.10980 - 12087	
03	3565	X	3218	-0-	-347	3218	2	N	-0-		-0-
04	3240	X	3106	-0-	-134	3105	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3317	X	3193	-0-	-124	3191	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	3199	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	3224	X	3140	-0-	-84	3139	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3224	X	2236	-0-	-988	2235	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385		PERF.10592 - 12320	
03	3534	X	2332	-0-	-1202	2332	2	N	-0-		-0-
04	3420	X	3120	-0-	-300	3120	2	N	-0-		-0-
05	2139	X	1690	-0-	-449	1690	2	N	-0-		-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	3229	2	N	-0-		-0-
07	3224	X	1418	-0-	-1806	1418	2	N	-0-		-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	3231	2	N	-0-		-0-
-----											
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11008 - 12078	
03	1240	N	1043	-0-	-197	1043	2	N	-0-		-0-
04	1170	N	536	-0-	-634	536	2	N	-0-		-0-
05	1209	N	432	-0-	-777	432	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	294	-0-	-726	294	2	N	-0-		-0-
07	558	N	248	-0-	-310	248	2	N	-0-		-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	1442	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882		PERF.11313 - 11770	
03	1733	N	1733	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	1668	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1736	N	1465	-0-	-271	1464	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	1748	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1736	N	1713	-0-	-23	1712	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	1805	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11246 - 12522	
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
*02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-		N	-0-		-0-
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-		N	-0-		-0-
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250901		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 12708		PERF.11260 - 12496		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2573 X	2556	-0-	-17	-0-	2556	2					-0-
04	2490 X	2011	-0-	-479	-0-	2011	2					-0-
05	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	2	1	9	N	1 8	-0-
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2					-0-
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2					-0-
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	N	1 8	-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 250935		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11351 - 12500		
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-	-0-
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-	-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545		PERF.11230 - 12374		
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	-0-
04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-	-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-	-0-
07	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-	-0-
08	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658		PERF.11323 - 12532		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1 1	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2 8	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2 8	-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	N	1 8	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1 8	-0-
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11528 - 12686		
03	3720 X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			N	-0-	-0-
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4017	2	1	9	N	1 1	-0-
05	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2 8	-0-
06	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	2	1	9	N	1 8	-0-
07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4258	2	1	9	N	1 8	-0-
08	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4346	2	1	9	N	1 8	-0-
-----												
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11114 - 12250		
03	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
04	1590 N	578	-0-	-1012	-0-	578	2			N	-0-	-0-
05	1550 N	400	-0-	-1150	-0-	400	2			N	-0-	-0-
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-	-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	-0-
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571		PERF.11292 - 12512		
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	-0-
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-	-0-
05	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2			N	-0-	-0-
06	1980 N	1691	-0-	-289	-0-	1691	2			N	-0-	-0-
07	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1545	2			N	-0-	-0-
08	1922 N	1643	-0-	-279	-0-	1643	2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636		PERF.11294 - 12410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2				-0-
04	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2				-0-
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9		-0-
06	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			1	8
07	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2				-0-
08	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2				-0-
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539		PERF.11169 - 12342	
03	620 N	331	-0-	-289	-0-	331	2				-0-
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137	2				-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2				-0-
06	330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2				-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				-0-
-----											
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11170 - 12324	
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2				-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2431	2	3	9		-0-
05	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2538	2	2	9		-0-
06	1890 N	1639	-0-	-251	-0-	1637	2	2	9		-0-
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9		-0-
08	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1840	2	2	9		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755		PERF.11258 - 12526	
03	3162 X	1704	-0-	-1458	-0-	1704	2				-0-
04	3060 X	1817	-0-	-1243	-0-	1817	2				-0-
05	3162 X	1429	-0-	-1733	-0-	1429	2				-0-
06	3060 X	2312	-0-	-748	-0-	2312	2				-0-
07	2511 X	1759	-0-	-752	-0-	1759	2				-0-
08	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2				-0-
-----											
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251286		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 12447		PERF.11156 - 12296	
03	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2				-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2				-0-
05	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2				-0-
06	1530 N	1396	-0-	-134	-0-	1396	2				-0-
07	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	2				-0-
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2				-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 251287		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 12439		PERF.11794 - 12308	
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2				-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9		-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				-0-
08	403 N	279	-0-	-124	-0-	278	2	1	9		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 251323		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11790	
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2				-0-
04	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2				-0-
05	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	2175	2				-0-
06	2400 X	1848	-0-	-552	-0-	1848	2				-0-
07	2480 X	1633	-0-	-847	-0-	1633	2				-0-
08	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7727	2	3	9		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 251367		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 11911		PERF.11364 - 11760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
03	310 N	183	-0-	-127	-0-	183 2				N	-0-			-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2				N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2				N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2				N	-0-			-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2				N	-0-			-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2				N	-0-			-0-
-----														
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 251399		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10934 - 12172				
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2				N	-0-			-0-
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2586 2	1 9			N	1	1		-0-
05	3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	3040 2	2 9			N	2	2	8	-0-
06	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2906 2	1 9			N	1	1	8	-0-
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2472 2	1 9			N	1	1	8	-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2817 2	1 9			N	1	1	8	-0-
-----														
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462				
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2				N	-0-			-0-
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	1064 2	1 9			N	1	1		-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2				N	-0-			-0-
06	1290 N	1097	-0-	-193	-0-	1097 2				N	-0-			-0-
07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2				N	-0-			-0-
08	1333 N	728	-0-	-605	-0-	728 2				N	-0-			-0-
-----														
CURRY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532				
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2				N	-0-			-0-
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2551 2	2 9			N	2	2	1	-0-
05	2542 N	2534	-0-	-8	-0-	2532 2	2 9			N	2	2	8	-0-
06	2460 N	2434	-0-	-26	-0-	2431 2	3 9			N	3	3	8	-0-
07	2542 N	1296	-0-	-1246	-0-	1295 2	1 9			N	1	1	8	-0-
08	2542 N	1131	-0-	-1411	-0-	1130 2	1 9			N	1	1	8	-0-
-----														
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000				
03	992 N	23	-0-	-969	-0-	23 2				N	-0-			-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2				N	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2				N	-0-			-0-
07	961 N	12	-0-	-949	-0-	12 2				N	-0-			-0-
08	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2				N	-0-			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242				
03	186 N	56	-0-	-130	-0-	56 2				N	-0-			-0-
04	180 N	81	-0-	-99	-0-	81 2				N	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 2				N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2				N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2				N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2				N	-0-			-0-
-----														
HILL, F. E. III		WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372				
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	1698 2				N	-0-			-0-
04	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200 2	2 9			N	2	2	1	-0-
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2				N	-0-			-0-
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2099 2	1 9			N	1	1	8	-0-
07	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	2153 2				N	-0-			-0-
08	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2164 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
-----														
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572				
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			-0-
04	1740	N	1384	-0-	-356	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
05	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	2040	N	907	-0-	-1133	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		N	-0-			-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
-----														
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616		PERF.10909 - 12298				
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2		N	-0-			-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
-----														
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431		PERF.11005 - 12244				
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3246	-0-	146	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
-----														
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11174 - 12205				
03	1364	N	1038	-0-	-326	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	865	-0-	-365	-0-	864	2	1	9	N	1	1	-0-
05	1364	N	682	-0-	-682	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	2	1	9	N	1	8	-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
-----														
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11006 - 12178				
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	3243	-0-	143	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
06	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
-----														
JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838		PERF.11324 - 12632				
03	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
04	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
05	2666	X	1157	-0-	-1509	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
06	2430	X	1617	-0-	-813	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-	-0-
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2596 2	3 9	N	3 1	-0-
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2441 2	1 9	N	1 8	-0-
06	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2348 2	3 9	N	3 8	-0-
07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2392 2	1 9	N	1 8	-0-
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2432 2	1 9	N	1 8	-0-
-----										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 252874		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414		
03	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-	-0-
04	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N	1 1	-0-
05	945 X	945	-0-	-0-	-0-	944 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
07	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1239 2	1 9	N	1 8	-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-
-----										
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125		
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-	130
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4125 2	2 9	N	2 1	130
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3897 2	2 9	N	2 8	130
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3834 2	2 9	N	2 8	130
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4051 2	1 9	N	1 8	130
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4119 2	2 9	N	2 8	130
-----										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080		
*01	3813 X	2126	-0-	-1687	-0-	2123 2	3 9	N	3 8	-0-
02	3857 X	2258	-0-	-1599	-0-	2258 2		N	-0-	-0-
03	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-	-0-
04	3990 X	3616	-0-	-374	-0-	3614 2	2 9	N	2 1	-0-
05	4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492 2		N	-0-	-0-
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-	-0-
07	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	3833 2		N	-0-	-0-
08	4123 X	2898	-0-	-1225	-0-	2898 2		N	-0-	-0-
-----										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785		
03	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	1148 2		N	-0-	-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1533 2	1 9	N	1 1	-0-
05	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1487 2	1 9	N	1 8	-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1683 2	1 9	N	1 8	-0-
07	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1493 2	1 9	N	1 8	-0-
08	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1391 2	1 9	N	1 8	-0-
-----										
BONNER, J.		WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675		
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	-0-
06	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OWENS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10669 - 12433	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2				-0-	-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1349 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1550 N	1239	-0-	-311	-0-	1236 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1544 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	1299 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11213 - 11711	
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		-0-
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
06	1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
07	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
08	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246		PERF.11624 - 12060	
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
04	2220 X	1528	-0-	-692	-0-	1528 2		N	-0-		-0-
05	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	2485 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2760 X	2158	-0-	-602	-0-	2157 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2852 X	2285	-0-	-567	-0-	2284 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2169 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11657 - 12160	
03	2449 N	1070	-0-	-1379	-0-	1070 2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1010	-0-	-610	-0-	1008 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	3100 N	3453	-0-	353	-0-	3451 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06	3000 N	2856	-0-	-144	-0-	2855 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2769 N	2560	-0-	-209	-0-	2559 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2449 X	2425	-0-	-24	-0-	2423 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 253248		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11366 - 11516	
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-
-----											
BLACK, H. D.GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 253252		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11074 - 12249	
03	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417 2		N	-0-		-0-
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2699 2	4 9	N	4	4 1	-0-
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1653 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2668 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2580 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2798 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 253256		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 11963		PERF.11282 - 11676	
03	3100 N	2562	-0-	-538	-0-	1477 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	2330	-0-	-670	-0-	807 2		N	-0-		-0-
05	3100 N	2314	-0-	-786	-0-	2314 2	21	N	-0-		-0-
06	2490 N	2128	-0-	-362	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
07	2418 N	2249	-0-	-169	-0-	2249 2		N	-0-		-0-
08	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11240 - 11714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2			N	-0-	-0-
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2079 2	1 9		N	1 1	-0-
05	2325 N	2032	-0-	-293	-0-	2031 2	1 9		N	1 8	-0-
06	2100 N	1775	-0-	-325	-0-	1774 2	1 9		N	1 8	-0-
07	2139 N	1885	-0-	-254	-0-	1884 2	1 9		N	1 8	-0-
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164 2	1 9		N	1 8	-0-
-----											
IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208		PERF.11105 - 12208	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2			N	-0-	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-	-0-
-----											
LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11018 - 12324	
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2			N	-0-	-0-
04	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2100 2	2 9		N	2 1	-0-
05	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	2019 2	2 9		N	2 8	-0-
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329 2	2 9		N	2 8	-0-
07	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2712 2	2 9		N	2 8	-0-
08	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2866 2	3 9		N	3 8	-0-
-----											
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253503		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11089 - 12421	
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2			N	-0-	-0-
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2			N	-0-	-0-
05	1829 N	1823	-0-	-6	-0-	1823 2			N	-0-	-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			N	-0-	-0-
07	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2			N	-0-	-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2			N	-0-	-0-
-----											
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 253504		COMPL. DATE 07/05/2014		TOTAL DEPTH 12310		PERF.10503 - 12088	
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-	-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2			N	-0-	-0-
05	930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2			N	-0-	-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			N	-0-	-0-
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2			N	-0-	-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2			N	-0-	-0-
-----											
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 253525		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.10150 - 10426	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2			N	-0-	-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-	-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2			N	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2			N	-0-	-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 253528		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11312 - 11744	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 2			N	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2			N	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2			N	-0-	-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BOYD "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 253532		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11003 - 12032		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-		-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		-0-
05	2077	N	1477	-0-	-600	-0-	1476 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2280	N	1353	-0-	-927	-0-	1352 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2054 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254033		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 12452		PERF.10707 - 12230		
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	217 2	40 9	N	36		71
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		71
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		71
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		71
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		71
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		71
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 254052		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 12355		PERF.11720 - 12238		
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1060 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	985 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2661 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2380 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254054		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 11392		
03	2170	X	2062	-0-	-108	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
04	2010	X	1852	-0-	-158	-0-	1831 2	21 9	N	19	19 1	-0-
05	2077	X	2002	-0-	-75	-0-	1982 2	20 9	N	18	18 8	-0-
06	2010	X	897	-0-	-1113	-0-	874 2	23 9	N	21	21 8	-0-
07	2077	X	5	-0-	-2072	-0-	4 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLACK, H. D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254355		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11010 - 12097		
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2812 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2666 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2837 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	2800 2		N	-0-		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254356		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11278 - 11676		
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-		-0-
04	840	N	602	-0-	-238	-0-	602 2		N	-0-		-0-
05	1178	N	512	-0-	-666	-0-	512 2		N	-0-		-0-
06	1110	N	783	-0-	-327	-0-	783 2		N	-0-		-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
08	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	1878 2		N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 254364		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 12506		PERF.11131 - 12331		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	8748 X	3833	-0-	-4915	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
04	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3434 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3224 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3175 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3052 2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----												
MOODY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 254455		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10969 - 12280		
03	3193 X	3188	-0-	-5	-0-	3184 2	4 9	N	4	4 1		-0-
04	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	2962 2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	3015 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3090 X	2938	-0-	-152	-0-	2936 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3193 X	2932	-0-	-261	-0-	2931 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2955 2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 254618		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12022		PERF.11354 - 11730		
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 254634		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 12669		PERF.11330 - 12547		
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
04	480 N	371	-0-	-109	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 2		N	-0-			-0-
06	420 N	282	-0-	-138	-0-	282 2		N	-0-			-0-
07	372 N	249	-0-	-123	-0-	249 2		N	-0-			-0-
08	341 N	227	-0-	-114	-0-	227 2		N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 254636		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 12143		PERF.11497 - 11934		
03	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
04	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2588 2	3 9	N	3	3 1		-0-
05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2980 2	3 9	N	3	3 8		-0-
06	2460 N	2149	-0-	-311	-0-	2146 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	2542 N	2004	-0-	-538	-0-	2002 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08	3100 N	3218	-0-	118	118	3215 2	3 9	N	3	3 8		-0-
-----												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254639		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.11375 - 11546		
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BROWN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	254742	COMPL. DATE	09/29/2009	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12300	- 14571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
03		5953 X	5953	-0-	-0-	5953 2		N	-0-		-0-
04		5730 X	4612	-0-	-1118	4611 2	1 9	N	1 1		-0-
05		5921 X	5851	-0-	-70	5850 2	1 9	N	1 8		-0-
06		5760 X	4713	-0-	-1047	4712 2	1 9	N	1 8		-0-
07		6327 X	6327	-0-	-0-	6326 2	1 9	N	1 8		-0-
08		5952 X	5731	-0-	-221	5730 2	1 9	N	1 8		-0-
-----											
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID ->	255179	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12130	PERF.11558	- 11982
03		1883 N	1883	-0-	-0-	1883 2		N	-0-		-0-
04		1806 N	1806	-0-	-0-	1805 2	1 9	N	1 1		-0-
05		1848 N	1848	-0-	-0-	1847 2	1 9	N	1 8		-0-
06		1850 N	1850	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3332	-0-	232	3331 2	1 9	N	1 8		-0-
08		2032 N	1800	-0-	-232	1800 2		N	-0-		-0-
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	255182	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	12420	PERF.10965	- 12260
03		3657 X	3657	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
04		3328 X	3328	-0-	-0-	3325 2	3 9	N	3 1		-0-
05		3689 X	3510	-0-	-179	3509 2	1 9	N	1 8		-0-
06		3570 X	3283	-0-	-287	3283 2		N	-0-		-0-
07		3689 X	3336	-0-	-353	3336 2		N	-0-		-0-
08		3658 X	3184	-0-	-474	3184 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		310 N	207	-0-	-103	207 2		N	-0-		-0-
04		360 N	279	-0-	-81	279 2		N	-0-		-0-
05		403 N	336	-0-	-67	336 2		N	-0-		-0-
06		210 N	186	-0-	-24	186 2		N	-0-		-0-
07		279 N	219	-0-	-60	219 2		N	-0-		-0-
08		341 N	158	-0-	-183	158 2		N	-0-		-0-
-----											
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388
03		1066 N	1066	-0-	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
04		1308 N	1308	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
06		967 N	967	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
07		906 N	906	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
08		922 N	922	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484
03		3565 X	2707	-0-	-858	2707 2		N	-0-		-0-
04		3420 X	2715	-0-	-705	2686 2	29 9	N	26 1		-0-
05		4743 X	4186	-0-	-557	4155 2	31 9	N	28 8		-0-
06		4590 X	3596	-0-	-994	3560 2	36 9	N	33 8		-0-
07		4743 X	2275	-0-	-2468	2266 2	9 9	N	8 8		-0-
08		4185 X	1365	-0-	-2820	1358 2	7 9	N	6 8		-0-
-----											
CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846
03		3286 X	2901	-0-	-385	2901 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	2397	-0-	-783	2396 2	1 9	N	1 1		-0-
05		3131 X	2484	-0-	-647	2483 2	1 9	N	1 8		-0-
06		3030 X	2094	-0-	-936	2093 2	1 9	N	1 8		-0-
07		2976 X	2423	-0-	-553	2422 2	1 9	N	1 8		-0-
08		3127 X	3127	-0-	-0-	3126 2	1 9	N	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550		PERF.10939 - 12350	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2	N	-0-		-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385	2	3 9 N	3	3 1	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1401	2	3 9 N	3	3 8	-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3 9 N	3	3 8	-0-
07	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1403	2	2 9 N	2	2 8	-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11720 - 12238	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-		-0-
05	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2	N	-0-		-0-
06	900 N	840	-0-	-60	-0-	840	2	N	-0-		-0-
07	930 N	700	-0-	-230	-0-	700	2	N	-0-		-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067		PERF.11480 - 11925	
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	1798 N	1529	-0-	-269	-0-	1528	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06	1740 N	1400	-0-	-340	-0-	1399	2	1 9 N	1	1 8	-0-
07	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	1420	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	1401	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 255942		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11384 - 11790	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		2	N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	N	-0-		-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255945		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11228 - 12480	
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
04	2610 N	2559	-0-	-51	-0-	2559	2	N	-0-		-0-
05	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2	N	-0-		-0-
06	2610 N	1523	-0-	-1087	-0-	1523	2	N	-0-		-0-
07	2635 N	1446	-0-	-1189	-0-	1446	2	N	-0-		-0-
08	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 255984		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12245		PERF.10932 - 12009	
03	3100 X	3078	-0-	-22	-0-	3078	2	N	-0-		-0-
04	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	2812	2	1 9 N	1	1 1	-0-
05	3100 X	2603	-0-	-497	-0-	2601	2	2 9 N	2	2 8	-0-
06	2970 X	2629	-0-	-341	-0-	2627	2	2 9 N	2	2 8	-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3285	2	1 9 N	1	1 8	-0-
08	3069 X	2703	-0-	-366	-0-	2701	2	2 9 N	2	2 8	-0-
-----											
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455		PERF.11030 - 12247	
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2	N	-0-		-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3540	2	4 9 N	4	4 1	-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3597	2	4 9 N	4	4 8	-0-
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3433	2	6 9 N	5	5 8	-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3456	2	4 9 N	4	4 8	-0-
08	3441 X	3123	-0-	-318	-0-	3120	2	3 9 N	3	3 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11096 - 12371	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2	N	-0-			-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 2	N	-0-			-0-
06	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-			-0-
07	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-			-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2	N	-0-			-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335		PERF.11747 - 12206	
03	310 N	157	-0-	-153	-0-	157 2	N	-0-			-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	215 2	1 9 N	1	1 1		-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	238 2	1 9 N	1	1 8		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262 2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 256621		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 14984		PERF.12400 - 14950	
03	4805 X	4102	-0-	-703	-0-	4102 2	N	-0-			-0-
04	4320 X	2866	-0-	-1454	-0-	2866 2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3444	-0-	-803	-0-	3444 2	N	-0-			-0-
06	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5131 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5540 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5361 2	1 9 N	1	1 8		-0-
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 256636		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11059 - 11196	
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
-----											
C. N. WILLIFORD		WELL #: 7		RRCID -> 256677		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 12355		PERF.10904 - 12183	
03	2511 N	2446	-0-	-65	-0-	2446 2	N	-0-			-0-
04	2430 N	2367	-0-	-63	-0-	2367 2	N	-0-			-0-
05	2511 N	2304	-0-	-207	-0-	2302 2	2 9 N	2	2 8		-0-
06	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2370 2	2 9 N	2	2 8		-0-
07	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	2386 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	2294 N	2285	-0-	-9	-0-	2283 2	2 9 N	2	2 8		-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 256841		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 11781		PERF. 8540 - 11370	
03	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	2577 2	N	-0-			-0-
04	2880 X	2747	-0-	-133	-0-	2735 2	12 9 N	11	11 1		-0-
05	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2680 2	11 9 N	10	10 8		-0-
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3327 2	14 9 N	13	13 8		-0-
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3449 2	9 9 N	8	8 8		-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3078 2	11 9 N	10	10 8		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 256848		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11364 - 11824	
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-			-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2	N	-0-			-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-			-0-
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	259 2	N	-0-			-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-			-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 256850		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8596 - 10434	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1302 N	790	-0-	-512	-0-	790 2			N	-0-	-0-
04	1260 N	800	-0-	-460	-0-	779 2	21 9		N	19	-0-
05	992 N	684	-0-	-308	-0-	665 2	19 9		N	17	-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1126 2	24 9		N	22	-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181 2	14 9		N	13	-0-
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1058 2	20 9		N	18	-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 256903		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11359 - 11734	
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517 2			N	-0-	-0-
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2			N	-0-	-0-
05	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 2			N	-0-	-0-
06	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253 2			N	-0-	-0-
07	1457 N	1184	-0-	-273	-0-	1184 2			N	-0-	-0-
08	1333 N	909	-0-	-424	-0-	909 2			N	-0-	-0-
-----											
COSSON GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257050		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 11605	
03	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	9830 2			N	-0-	-0-
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7115 2	9 9		N	8	-0-
05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6615 2	8 9		N	7	-0-
06	6000 X	5789	-0-	-211	-0-	5779 2	10 9		N	9	-0-
07	6200 X	5772	-0-	-428	-0-	5766 2	6 9		N	5	-0-
08	6200 X	5953	-0-	-247	-0-	5945 2	8 9		N	7	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 257054		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12072		PERF. 11368 - 11826	
03	992 N	916	-0-	-76	-0-	916 2			N	-0-	-0-
04	960 N	874	-0-	-86	-0-	874 2			N	-0-	-0-
05	837 N	732	-0-	-105	-0-	732 2			N	-0-	-0-
06	900 N	815	-0-	-85	-0-	814 2	1 9		N	1	-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861 2			N	-0-	-0-
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681 2			N	-0-	-0-
-----											
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273		PERF. 10892 - 12273	
03	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
04	2310 N	1916	-0-	-394	-0-	1913 2	3 9		N	3	-0-
05	2387 N	2041	-0-	-346	-0-	2035 2	6 9		N	5	-0-
06	2310 N	1858	-0-	-452	-0-	1854 2	4 9		N	4	-0-
07	1984 N	1872	-0-	-112	-0-	1870 2	2 9		N	2	-0-
08	2046 N	1705	-0-	-341	-0-	1699 2	6 9		N	5	-0-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580		PERF. 11171 - 12360	
03	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1814 2			N	-0-	-0-
04	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	1870 2	2 9		N	2	-0-
05	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	1742 2	2 9		N	2	-0-
06	1770 N	1107	-0-	-663	-0-	1105 2	2 9		N	2	-0-
07	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744 2	2 9		N	2	-0-
-----											
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 10907 - 12278	
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2			N	-0-	-0-
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2431 2	3 9		N	3	-0-
05	2480 X	2179	-0-	-301	-0-	2178 2	1 9		N	1	-0-
06	2520 X	1931	-0-	-589	-0-	1929 2	2 9		N	2	-0-
07	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	2141 2	2 9		N	2	-0-
08	2604 X	1892	-0-	-712	-0-	1890 2	2 9		N	2	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2		N	-0-	21
04	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7369	2	1	9	N	21
05	5115 X	4805	-0-	-310	-0-	4803	2	2	9	N	21
06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5622	2	1	9	N	21
07	5115 X	4991	-0-	-124	-0-	4991	2			N	21
08	5115 X	4029	-0-	-1086	-0-	4026	2	3	9	N	21
-----											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091	
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2		N	-0-	-0-
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3322	2	2	9	N	-0-
05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	N	-0-
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3440	2	3	9	N	-0-
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3469	2	3	9	N	-0-
08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3146	2	2	9	N	-0-
-----											
HALE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450	
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-	-0-
04	480 N	409	-0-	-71	-0-	409	2		N	-0-	-0-
05	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2		N	-0-	-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803	
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-	-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	-0-
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1504	2	1	9	N	-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	N	-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	2	1	9	N	-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	-0-
-----											
HARTLEY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 257910		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 12504		PERF.10831 - 11076	
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	N	-0-
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	N	-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-	-0-
08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 257911		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12035		PERF.11430 - 11888	
03	2046 N	1773	-0-	-273	-0-	1773	2		N	-0-	-0-
04	1980 N	1737	-0-	-243	-0-	1736	2	1	9	N	-0-
05	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1784	2	1	9	N	-0-
06	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2	2	9	N	-0-
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1648	2	1	9	N	-0-
08	1798 N	1487	-0-	-311	-0-	1486	2	1	9	N	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 258012		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11502 - 11785	
03	4619 X	4340	-0-	-279	-0-	4340	2		N	-0-	-0-
04	4470 X	3721	-0-	-749	-0-	3721	2		N	-0-	-0-
05	4433 X	4290	-0-	-143	-0-	4290	2		N	-0-	-0-
06	4200 X	3761	-0-	-439	-0-	3757	2	4	9	N	-0-
07	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	3954	2			N	-0-
08	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	3779	2	1	9	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 258023		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10830 - 11530				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	434 N	54	-0-	-380	-0-	54	2			N	-0-			-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	6	9	N	5	5	8	-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258024		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11276 - 11706				
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
-----														
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104		PERF.11526 - 11930				
*01	2108 N	898	-0-	-1210	-0-	897	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*02	1189 N	216	-0-	-973	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03	1953 N	262	-0-	-1691	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	870 N	295	-0-	-575	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380		PERF.10986 - 12076				
03	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
04	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1693	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1350 N	1062	-0-	-288	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07	1736 N	1045	-0-	-691	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
-----														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.11414 - 11851				
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
04	900 N	796	-0-	-104	-0-	795	2	1	9	N	1	1	1	-0-
05	1488 N	836	-0-	-652	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1276	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1	1	8	-0-
-----														
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469				
03	3627 X	2120	-0-	-1507	-0-	2120	2			Y	-0-			-0-
04	3510 X	1105	-0-	-2405	-0-	1105	2			Y	-0-			-0-
05	3658 X	953	-0-	-2705	-0-	953	2			Y	-0-			-0-
06	3540 X	854	-0-	-2686	-0-	854	2			Y	-0-			-0-
07	3658 X	894	-0-	-2764	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
08	2108 X	997	-0-	-1111	-0-	997	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2	N	-0-			-0-
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
-----												
L. V. JONES GAS UNIT I		WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617		
03	2480 X	2150	-0-	-330	-0-	2150	2	Y	-0-			-0-
04	2340 X	2206	-0-	-134	-0-	2205	2	Y	1	1		-0-
05	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	2267	2	Y	-0-			-0-
06	2280 X	1816	-0-	-464	-0-	1816	2	Y	-0-			-0-
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	Y	-0-			-0-
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2	Y	-0-			-0-
-----												
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259340		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10820 - 12280		
03	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	2	1		-0-
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	2	8		-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	5	8		-0-
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4354	2	N	4	8		-0-
08	4092 X	3983	-0-	-109	-0-	3981	2	N	2	8		-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 259834		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11644 - 12088		
03	3007 X	2280	-0-	-727	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	2238	-0-	-672	-0-	2237	2	N	1	1		-0-
05	2728 X	1692	-0-	-1036	-0-	1691	2	N	1	8		-0-
06	2490 X	1668	-0-	-822	-0-	1667	2	N	1	8		-0-
07	2511 X	1783	-0-	-728	-0-	1782	2	N	1	8		-0-
08	2325 X	1801	-0-	-524	-0-	1800	2	N	1	8		-0-
-----												
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259835		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 12402		PERF.11008 - 12187		
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	2	N	-0-			-0-
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	684	2	N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
-----												
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259879		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 12495		PERF.11129 - 12362		
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2	N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-			-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 259880		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 11965		PERF.11507 - 11823		
03	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
04	3300 X	2824	-0-	-476	-0-	2822	2	N	2	1		-0-
05	3751 X	3381	-0-	-370	-0-	3381	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-			-0-
07	3751 X	2265	-0-	-1486	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
08	3379 X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259881		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11120 - 12338		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	3999 X	1513	-0-	-2486	-0-	1513	2			N	-0-	-0-
04	3870 X	2149	-0-	-1721	-0-	2147	2	2	9	N	2	-0-
05	3999 X	3884	-0-	-115	-0-	3882	2	2	9	N	2	-0-
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4662	2	2	9	N	2	-0-
07	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3429	2	2	9	N	2	-0-
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2	-0-
-----												
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11078 - 12402		
03	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-	-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	N	1	-0-
06	1440 N	1216	-0-	-224	-0-	1215	2	1	9	N	1	-0-
07	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1294	2	1	9	N	1	-0-
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1249	2	1	9	N	1	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11512 - 12030		
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	-0-
04	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1	-0-
05	3100 N	4000	-0-	900	900	3998	2	2	9	N	2	-0-
06	3000 N	3492	-0-	492	1392	3490	2	2	9	N	2	-0-
07	3100 N	2881	-0-	-219	1173	2880	2	1	9	N	1	-0-
08	4205 X	3032	-0-	-1173	-0-	3030	2	2	9	N	2	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775		PERF. 8586 - 11643		
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-	-0-
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3230	2	39	9	N	35	-0-
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3264	2	41	9	N	37	-0-
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3081	2	48	9	N	44	-0-
07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3166	2	30	9	N	27	-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3284	2	43	9	N	39	-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 259950		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11072 - 12398		
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	-0-
05	434 N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-	-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	N	1	-0-
07	434 N	22	-0-	-412	-0-	22	2			N	-0-	-0-
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-	-0-
-----												
HALE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 259955		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11098 - 12313		
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-	-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	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	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-	-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	N	2	-0-
05	806 N	329	-0-	-477	-0-	329	2			N	-0-	-0-
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	-0-
07	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	1218	2	1	9	N	1	-0-
08	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 259988		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12306		PERF.11721 - 12184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
03	1798 N	68	-0-	-1730	-0-	68	2	N	-0-		-0-
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	32	2	N	1	1	-0-
05	1891 N	24	-0-	-1867	-0-	23	2	N	1	8	-0-
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2966	2	N	2	8	-0-
07	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2623	2	N	1	8	-0-
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	2	8	-0-
-----											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260316		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11280 - 12499	
03	3472 X	3122	-0-	-350	-0-	3122	2	N	-0-		-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	2	1	-0-
05	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	3045	2	N	2	8	-0-
06	3300 X	2452	-0-	-848	-0-	2449	2	N	3	8	-0-
07	3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2855	2	N	1	8	-0-
08	3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	N	2	8	-0-
-----											
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 260318		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12358		PERF.10931 - 12082	
03	1550 N	1227	-0-	-323	-0-	1227	2	N	-0-		-0-
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	2	1	-0-
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1484	2	N	2	8	-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	2	8	-0-
07	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	1799	2	N	-0-		-0-
08	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	2	8	-0-
-----											
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348		PERF.10907 - 12098	
03	7316 X	6377	-0-	-939	-0-	6373	2	N	4	1	-0-
04	6630 X	6199	-0-	-431	-0-	6197	2	N	2	1	-0-
05	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7275	2	N	2	8	-0-
06	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7230	2	N	3	8	-0-
07	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7473	2	N	3	8	-0-
08	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7420	2	N	2	8	-0-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460		PERF.11105 - 12252	
03	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1444	-0-	-236	-0-	1443	2	N	1	1	-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	1	8	-0-
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-		-0-
07	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
08	1829 N	1515	-0-	-314	-0-	1515	2	N	-0-		-0-
-----											
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475		PERF.11125 - 12240	
03	992 N	714	-0-	-278	-0-	714	2	N	-0-		-0-
04	900 N	578	-0-	-322	-0-	578	2	N	-0-		-0-
05	744 N	439	-0-	-305	-0-	439	2	N	-0-		-0-
06	690 N	422	-0-	-268	-0-	422	2	N	-0-		-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260716		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12290		PERF.11560 - 12003	
03	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2	N	-0-		-0-
04	840 N	833	-0-	-7	-0-	832	2	N	1	1	-0-
05	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1009	2	N	2	8	-0-
06	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1005	2	N	3	8	-0-
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	N	2	8	-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	2	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAM GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 260754		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 8560 - 10731		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
03	4619	X	350	-0-	-4269	-0-	350 2	N	-0-			-0-
04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5272 2	N	18	18	1	-0-
05	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	3774 2	N	18	18	8	-0-
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4631 2	N	28	28	8	-0-
07	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5764 2	N	15	15	8	-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5837 2	N	15	15	8	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 260764		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 11892		PERF. 11280 - 11740		
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	1	1	1	-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1127 2	N	1	1	8	-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1071 2	N	1	1	8	-0-
07	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2	N	-0-			-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615		PERF. 10335 - 11340		
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574 2	N	-0-			-0-
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	450 2	N	1	1	1	-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	555 2	N	2	2	8	-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	529 2	N	2	2	8	-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466 2	N	1	1	8	-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	518 2	N	1	1	8	-0-
-----												
J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410		PERF. 10970 - 12212		
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3534 2	N	3	3	1	-0-
05	5053	X	2196	-0-	-2857	-0-	2194 2	N	2	2	8	-0-
06	4950	X	3071	-0-	-1879	-0-	3070 2	N	1	1	8	-0-
07	5115	X	1246	-0-	-3869	-0-	1245 2	N	1	1	8	-0-
08	5115	X	3220	-0-	-1895	-0-	3217 2	N	3	3	8	-0-
-----												
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510		PERF. 11053 - 12254		
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906 2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1666 2	N	1	1	1	-0-
05	2201	N	1913	-0-	-288	-0-	1912 2	N	1	1	8	-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1805 2	N	1	1	8	-0-
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	1	1	8	-0-
08	1922	N	1690	-0-	-232	-0-	1689 2	N	1	1	8	-0-
-----												
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF. 10571 - 12094		
03	1829	N	558	-0-	-1271	-0-	558 2	N	-0-			-0-
04	1560	N	411	-0-	-1149	-0-	411 2	N	-0-			-0-
05	1426	N	446	-0-	-980	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472 2	N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
-----												
H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055		PERF. 12150 - 14450		
03	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	3721 2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3416	-0-	-754	-0-	3415 2	N	1	1	1	-0-
05	3937	X	2562	-0-	-1375	-0-	2561 2	N	1	1	8	-0-
06	3600	X	2058	-0-	-1542	-0-	2058 2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	3049 2	N	1	1	8	-0-
08	3720	X	2770	-0-	-950	-0-	2769 2	N	1	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703		PERF.11665 - 12776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
03	1550 N	746	-0-	-804	-0-	746	2			N	-0-	-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2 1
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	1	9	N	1	1 8
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-	-0-
07	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			N	-0-	-0-
08	2356 N	683	-0-	-1673	-0-	683	2			N	-0-	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 261197		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11446 - 11801		
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-	-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-	-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
-----												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 261198		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11767 - 12214		
03	2325 N	1121	-0-	-1204	-0-	1121	2			N	-0-	-0-
04	2250 N	1300	-0-	-950	-0-	1300	2			N	-0-	-0-
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2497	2	1	9	N	1	1 8
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1 8
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2208	2	1	9	N	1	1 8
08	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	2459	2	1	9	N	1	1 8
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 261202		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 10733		
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	864	2			N	-0-	-0-
04	1110 N	630	-0-	-480	-0-	621	2	9	9	N	8	8 1
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	811	2	8	9	N	7	7 8
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9 8
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5	5 8
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873	2	8	9	N	7	7 8
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327		PERF.11376 - 12512		
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	-0-
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1	1 1
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2	2 8
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	Y	1	1 8
07	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1 8
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	Y	1	1 8
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650		
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-	-0-
05	806 N	561	-0-	-245	-0-	561	2			N	-0-	-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	-0-
08	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-	-0-
-----												
CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-		-0-
-----												
CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842												
03		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2	N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557												
03		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
04		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	2	2 1	-0-
05		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	2	2 8	-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	2	2 8	-0-
07		1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1433	2	N	1	1 8	-0-
08		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	2	2 8	-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920												
03		744 N	437	-0-	-307	-0-	437	2	N	-0-		-0-
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	2	N	1	1 1	-0-
05		493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	N	1	1 8	-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	N	1	1 8	-0-
07		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	N	-0-		-0-
08		496 N	412	-0-	-84	-0-	411	2	N	1	1 8	-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820												
03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		-0-
04		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2	N	-0-		-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2	N	-0-		-0-
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-		-0-
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	N	-0-		-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
-----												
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972												
03		434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2	N	-0-		-0-
04		420 N	328	-0-	-92	-0-	327	2	N	1	1 1	-0-
05		434 N	317	-0-	-117	-0-	316	2	N	1	1 8	-0-
06		360 N	299	-0-	-61	-0-	298	2	N	1	1 8	-0-
07		341 N	305	-0-	-36	-0-	304	2	N	1	1 8	-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944												
03		558 N	385	-0-	-173	-0-	385	2	N	-0-		-0-
04		390 N	321	-0-	-69	-0-	320	2	N	1	1 1	-0-
05		527 N	292	-0-	-235	-0-	291	2	N	1	1 8	-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	N	1	1 8	-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	N	1	1 8	-0-
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	N	1	1 8	-0-



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261558		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11324 - 11815	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	1550 N	790	-0-	-760	-0-	790 2			N	-0-	-0-
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-	-0-
05	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2			N	-0-	-0-
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2			N	-0-	-0-
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-	-0-
08	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038 2			N	-0-	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 261559		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11651 - 12177	
03	1829 N	897	-0-	-932	-0-	897 2			N	-0-	-0-
04	1560 N	961	-0-	-599	-0-	960 2	1 9		N	1 1	-0-
05	2046 N	748	-0-	-1298	-0-	747 2	1 9		N	1 8	-0-
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1626 2	1 9		N	1 8	-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2			N	-0-	-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1517 2	1 9		N	1 8	-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 261564		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11440 - 11900	
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-	-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2078 2	1 9		N	1 1	-0-
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077 2	1 9		N	1 8	-0-
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2315 2	1 9		N	1 8	-0-
07	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2312 2	1 9		N	1 8	-0-
08	2077 N	1806	-0-	-271	-0-	1805 2	1 9		N	1 8	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 262398		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11582		PERF.11250 - 11673	
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			N	-0-	-0-
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-	-0-
08	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 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	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2			N	-0-	-0-
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2			N	-0-	-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286 2	2 9		N	2 8	-0-
06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2524 2	2 9		N	2 8	-0-
07	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660 2	1 9		N	1 8	-0-
08	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2989 2	2 9		N	2 8	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302		PERF.11678 - 12091	
03	2170 N	1987	-0-	-183	-0-	1987 2			N	-0-	-0-
04	1830 N	1691	-0-	-139	-0-	1690 2	1 9		N	1 1	-0-
05	2108 N	1284	-0-	-824	-0-	1283 2	1 9		N	1 8	-0-
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977 2	1 9		N	1 8	-0-
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1949 2	1 9		N	1 8	-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1865 2	1 9		N	1 8	-0-
-----											
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615		PERF.11202 - 12397	
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2			N	-0-	-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-	-0-
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	586 2			N	-0-	-0-
06	990 N	945	-0-	-45	-0-	945 2			N	-0-	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	974 2	2 9		N	2 8	-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115		PERF. 8282 - 10994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
03	3379 X	3012	-0-	-367	-0-	3012	2	N	-0-		-0-
04	3270 X	2376	-0-	-894	-0-	2362	2	N	13	13 1	-0-
05	3379 X	2460	-0-	-919	-0-	2446	2	N	13	13 8	-0-
06	3180 X	3102	-0-	-78	-0-	3084	2	N	16	16 8	-0-
07	3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3060	2	N	10	10 8	-0-
08	3007 X	2717	-0-	-290	-0-	2703	2	N	13	13 8	-0-
-----											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262642		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.11358 - 12554	
03	558 N	313	-0-	-245	-0-	313	2	N	-0-		-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
06	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	2	N	-0-		-0-
07	527 N	67	-0-	-460	-0-	67	2	N	-0-		-0-
08	310 N	93	-0-	-217	-0-	93	2	N	-0-		-0-
-----											
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262644		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 11944		PERF.11358 - 11796	
03	4371 X	3297	-0-	-1074	-0-	3297	2	N	-0-		-0-
04	4230 X	3159	-0-	-1071	-0-	3158	2	N	1	1 1	-0-
05	4371 X	3711	-0-	-660	-0-	3710	2	N	1	1 8	-0-
06	4230 X	3500	-0-	-730	-0-	3499	2	N	1	1 8	-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	2	N	1	1 8	-0-
08	3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3508	2	N	1	1 8	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 262670		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 12409		PERF.11650 - 12212	
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2	N	-0-		-0-
04	510 N	309	-0-	-201	-0-	309	2	N	-0-		-0-
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	N	1	1 8	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	1	1 8	-0-
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464		PERF.10264 - 11282	
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-		-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	1	1 1	-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	1	1 8	-0-
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	1	1 8	-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-		-0-
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	1	1 8	-0-
-----											
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420	
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2	N	-0-		-0-
04	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-		-0-
06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-		-0-
08	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2	N	-0-		-0-
-----											
MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345	
03	2976 X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2	N	-0-		-0-
04	2580 X	2315	-0-	-265	-0-	2315	2	N	-0-		-0-
05	2542 X	2298	-0-	-244	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2	N	-0-		-0-
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-		-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2					-0-
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1989 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1907 2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2300 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2445 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2500 2	3 9	N	3	3 8	-0-
-----											
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125	
03	713 N	626	-0-	-87	-0-	626 2		N	-0-		-0-
04	690 N	612	-0-	-78	-0-	611 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	651 N	610	-0-	-41	-0-	609 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2		N	-0-		-0-
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	585 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174	
03	1612 N	319	-0-	-1293	-0-	319 2		N	-0-		-0-
04	1590 N	615	-0-	-975	-0-	614 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1248 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	866 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206	
03	682 N	451	-0-	-231	-0-	451 2		N	-0-		-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2181 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	434 N	387	-0-	-47	-0-	386 2	1 9	N	1	1 8	-0-
-----											
ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111	
03	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		Y	-0-		-0-
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	2573 N	1182	-0-	-1391	-0-	1180 2	2 9	Y	2	2 8	-0-
06	2490 N	1909	-0-	-581	-0-	1908 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2356 N	2348	-0-	-8	-0-	2347 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424	
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-		-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1702 2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2114 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1724 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645 2		N	-0-		-0-
08	2108 N	1312	-0-	-796	-0-	1312 2		N	-0-		-0-
-----											
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117	
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
04	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05	2480 X	2202	-0-	-278	-0-	2201 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	3450 X	2612	-0-	-838	-0-	2611 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	3565 X	3013	-0-	-552	-0-	3012 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	3565 X	2331	-0-	-1234	-0-	2330 2	1 9	N	1	1 8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	961 X	955	-0-	-6	-0-	955	2		N	-0-		-0-
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		-0-
05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-		-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-		-0-
08	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		N	-0-		-0-
-----												
ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226		
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1861	2		N	-0-		-0-
04	1950 N	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1 9	N	1	1	-0-
05	1922 N	1857	-0-	-65	-0-	1856	2	1 9	N	1	8	-0-
06	1800 N	1421	-0-	-379	-0-	1421	2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2		N	-0-		-0-
08	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	1642	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	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-		-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-		-0-
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-		-0-
06	1440 N	910	-0-	-530	-0-	910	2		N	-0-		-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-		-0-
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086		
03	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231	2		N	-0-		-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1 9	N	1	1	-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1 9	N	1	8	-0-
06	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2237	2	2 9	N	2	8	-0-
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2174	2	1 9	N	1	8	-0-
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2 9	N	2	8	-0-
-----												
ROPER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125		
03	3813 X	2081	-0-	-1732	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
04	3690 X	3391	-0-	-299	-0-	3391	2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	3410	2		N	-0-		-0-
06	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
07	3503 X	2909	-0-	-594	-0-	2909	2		N	-0-		-0-
08	3503 X	643	-0-	-2860	-0-	643	2		N	-0-		-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10322 - 11396		
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-		-0-
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5174	2	10 9	N	9	1	-0-
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4744	2	11 9	N	10	8	-0-
06	4380 X	4320	-0-	-60	-0-	4307	2	13 9	N	12	8	-0-
07	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4684	2	7 9	N	6	8	-0-
08	4526 X	4004	-0-	-522	-0-	3995	2	9 9	N	8	8	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552		PERF.11852 - 12348		
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-		-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2539	2	1 9	N	1	1	-0-
05	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	2132	2	1 9	N	1	8	-0-
06	2340 N	1966	-0-	-374	-0-	1965	2	1 9	N	1	8	-0-
07	2418 N	2359	-0-	-59	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1 9	N	1	8	-0-

-----												
TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108		PERF.11520 - 11930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2	N	-0-			88
04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	2	2	1	88
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-			88
06	3810 X	3175	-0-	-635	-0-	3175	2	N	-0-			88
07	3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3318	2	N	1	1	8	88
08	3937 X	3067	-0-	-870	-0-	3066	2	N	1	1	8	88
-----												
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310		PERF.12680 - 15380		
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1040	-0-	-190	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537		PERF.10388 - 11407		
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1176	-0-	-354	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	955	-0-	-595	-0-	955	2	N	-0-			-0-
-----												
WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11119 - 12278		
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2	N	-0-			-0-
04	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	3	3	1	-0-
05	2821 X	1582	-0-	-1239	-0-	1580	2	N	2	2	8	-0-
06	3180 X	1151	-0-	-2029	-0-	1149	2	N	2	2	8	-0-
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397	2	N	2	2	8	-0-
08	3286 X	1193	-0-	-2093	-0-	1191	2	N	2	2	8	-0-
-----												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403		PERF.10720 - 11356		
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
04	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	2	N	-0-			-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2	N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
-----												
ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451		PERF.11185 - 12355		
03	1891 N	1246	-0-	-645	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1526	-0-	-124	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1251	-0-	-392	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	988	-0-	-212	-0-	988	2	N	-0-			-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	3	3	8	-0-
08	3100 N	3944	-0-	844	844	3937	2	N	6	6	8	-0-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11006 - 12366		
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
05	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1333	-0-	-617	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1382	-0-	-354	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #: 10H		RRCID -> 266176		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 11583		PERF.11800 - 14050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
03	04	05	06	07	08						
03	9548 X	9535	-0-	-13	-0-	9535	2				-0-
04	9240 X	8339	-0-	-901	-0-	8338	2	1	9	N	-0-
05	9207 X	7626	-0-	-1581	-0-	7625	2	1	9	N	-0-
06	9240 X	8871	-0-	-369	-0-	8869	2	2	9	N	-0-
07	9548 X	9370	-0-	-178	-0-	9369	2	1	9	N	-0-
08	9548 X	9097	-0-	-451	-0-	9096	2	1	9	N	-0-
-----											
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266201		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12492		PERF.11070 - 12306	
03	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2				-0-
04	1410 N	1271	-0-	-139	-0-	1271	2				-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2				-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2				-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2				-0-
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2				-0-
-----											
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 266202		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF.10332 - 11470	
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	293	2	8	9	N	-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	609	2	11	9	N	-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	-0-
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	N	-0-
-----											
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2				-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	-0-
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1840	2	1	9	N	-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2	1	9	N	-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2				-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1873	2	1	9	N	-0-
-----											
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389	
03	1457 N	881	-0-	-576	-0-	881	2				-0-
04	810 N	786	-0-	-24	-0-	786	2				-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2				-0-
06	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2				-0-
07	806 N	657	-0-	-149	-0-	657	2				-0-
08	837 N	547	-0-	-290	-0-	547	2				-0-
-----											
COOPER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236	
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2				-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2				-0-
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2				-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				-0-
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2				-0-
-----											
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223		PERF.12310 - 14989	
03	1178 N	1022	-0-	-156	-0-	1022	2				-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2				-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2				-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1510	2	1	9	N	-0-
07	1984 N	1553	-0-	-431	-0-	1553	2				-0-
08	1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522	2				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-
07	248	N	196	-0-	-52	196	2		N	-0-		-0-
08	310	N	274	-0-	-36	274	2		N	-0-		-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 11390		
03	3581	X	3581	-0-	-0-	3581	2		N	-0-		-0-
04	3329	X	3329	-0-	-0-	3284	2	45	9	41	1	-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	3188	2	44	9	40	8	-0-
06	3226	X	3226	-0-	-0-	3173	2	53	9	48	8	-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	3242	2	32	9	29	8	-0-
08	2922	X	2922	-0-	-0-	2878	2	44	9	40	8	-0-
-----												
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10402 - 11428		
03	434	N	313	-0-	-121	313	2		N	-0-		-0-
04	570	N	306	-0-	-264	298	2	8	9	7	1	-0-
05	527	N	311	-0-	-216	303	2	8	9	7	8	-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	301	2	10	9	9	8	-0-
07	310	N	296	-0-	-14	294	2	2	9	2	8	-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	326	2	3	9	3	8	-0-
-----												
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157		PERF.11542 - 12075		
03	93	N	44	-0-	-49	44	2		N	-0-		-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
-----												
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10412 - 11479		
03	651	N	605	-0-	-46	605	2		N	-0-		-0-
04	720	N	687	-0-	-33	684	2	3	9	3	1	-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	793	2	3	9	3	8	-0-
06	600	N	445	-0-	-155	442	2	3	9	3	8	-0-
07	713	N	462	-0-	-251	459	2	3	9	3	8	-0-
08	806	N	465	-0-	-341	461	2	4	9	4	8	-0-
-----												
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131		PERF.12325 - 14777		
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-
-----												
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665		PERF.11215 - 12366		
03	1531	N	1531	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	1617	2	3	9	3	1	-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	2664	2	4	9	4	8	-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	2512	2	4	9	4	8	-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	2363	2	2	9	2	8	-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	2870	2	4	9	4	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977		PERF.11390 - 11826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-	
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-	
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	360 2	N	1 8	1 8	-0-	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	N	1 8	1 8	-0-	
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-	
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	N	1 8	1 8	-0-	
-----											
STARK GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 267913		COMPL. DATE 12/12/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11285 - 16478	
03	18011 X	17223	-0-	-788	-0-	17219 2	N	4 8	4 8	-0-	
04	17250 X	15400	-0-	-1850	-0-	15397 2	N	3 8	3 8	-0-	
05	17608 X	16277	-0-	-1331	-0-	16274 2	N	3 8	3 8	-0-	
06	16920 X	16703	-0-	-217	-0-	16699 2	N	4 8	4 8	-0-	
07	17484 X	16812	-0-	-672	-0-	16810 2	N	2 8	2 8	-0-	
08	17236 X	16534	-0-	-702	-0-	16531 2	N	3 8	3 8	-0-	
-----											
ROBERTS, L. F.		WELL #: 5H		RRCID -> 270562		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12093		PERF.12300 - 15928	
*01	4588 X	93	-0-	-4495	-0-	91 2	N	2 8	2 8	-0-	
*02	4292 X	357	-0-	-3935	-0-	355 2	N	2 8	2 8	-0-	
*03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-		N	-0-		-0-	
*04	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-		N	-0-		-0-	
*05	5983 X	2520	-0-	-3463	-0-	2520 2	N	-0-		-0-	
*06	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8516 2	N	1 8	1 8	-0-	
*07	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7419 2	N	1 8	1 8	-0-	
08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6791 2	N	2 8	2 8	-0-	
-----											
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272235		COMPL. DATE 03/08/2014		TOTAL DEPTH 11933		PERF.12365 - 16493	
03	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	15003 2	N	-0-		-0-	
04	15570 X	14658	-0-	-912	-0-	14656 2	N	2 1	2 1	-0-	
05	16089 X	14910	-0-	-1179	-0-	14908 2	N	2 8	2 8	-0-	
06	15570 X	14266	-0-	-1304	-0-	14265 2	N	1 8	1 8	-0-	
07	16089 X	13788	-0-	-2301	-0-	13786 2	N	2 8	2 8	-0-	
08	15159 X	13516	-0-	-1643	-0-	13514 2	N	2 8	2 8	-0-	
-----											
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 4H		RRCID -> 272236		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11633		PERF.12045 - 15508	
03	13738 X	13738	-0-	-0-	-0-	13732 2	N	5 1	5 1	25	
04	13140 X	12716	-0-	-424	-0-	12712 2	N	4 1	4 1	25	
05	14818 X	13161	-0-	-1657	-0-	13158 2	N	3 8	3 8	25	
06	14340 X	13236	-0-	-1104	-0-	13233 2	N	3 8	3 8	25	
07	14818 X	13224	-0-	-1594	-0-	13222 2	N	2 8	2 8	25	
08	13733 X	10563	-0-	-3170	-0-	10561 2	N	2 8	2 8	25	
-----											
RANGER, WS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272238		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 11461		PERF.11588 - 15436	
03	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 2	N	-0-		-0-	
04	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5975 2	N	5 1	5 1	-0-	
05	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6080 2	N	8 8	8 8	-0-	
06	6240 X	5906	-0-	-334	-0-	5902 2	N	4 8	4 8	-0-	
07	6448 X	6158	-0-	-290	-0-	6150 2	N	7 8	7 8	-0-	
08	6448 X	5637	-0-	-811	-0-	5629 2	N	7 8	7 8	-0-	



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857	- 18286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		9114 X	8547	-0-	-567	-0-	8547 2		N	-0-		-0-
04		8550 X	8178	-0-	-372	-0-	8176 2	2 9	N	2	2 1	-0-
05		8835 X	8336	-0-	-499	-0-	8334 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		8370 X	8045	-0-	-325	-0-	8042 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		8556 X	6594	-0-	-1962	-0-	6593 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		8556 X	8347	-0-	-209	-0-	8345 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285978	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11362	PERF.11784	- 14306
03		9827 X	5111	-0-	-4716	-0-	5094 2	17 9	N	15	5 8	86
04		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15310 2	8 9	N	7	7 8	86
05		14723 X	14723	-0-	-0-	-0-	14719 2	4 9	N	4	72 1	14
06		15960 X	15960	-0-	-0-	-0-	15954 2	6 9	N	5	5 8	14
07		15841 X	14654	-0-	-1187	-0-	14651 2	3 9	N	3	3 8	14
08		15841 X	14578	-0-	-1263	-0-	14572 2	6 9	N	5	4 8	15
-----												
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286694	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11909	PERF.11657	- 16353
03		36022 X	32876	-0-	-3146	-0-	32872 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04		34320 X	31351	-0-	-2969	-0-	31347 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		34689 X	32140	-0-	-2549	-0-	32138 2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		32640 X	31008	-0-	-1632	-0-	31002 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		33511 X	32163	-0-	-1348	-0-	32160 2	3 9	N	3	3 8	-0-
08		32891 X	29632	-0-	-3259	-0-	29626 2	6 9	N	5	5 8	-0-
-----												
WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1H	RRCID ->	287450	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11161	- 17040
03		25875 X	25875	-0-	-0-	-0-	25875 2		N	-0-		-0-
04		24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	24682 2	29 9	N	26	26 1	-0-
05		25266 X	25266	-0-	-0-	-0-	25235 2	31 9	N	28	28 8	-0-
06		24452 X	24452	-0-	-0-	-0-	24387 2	65 9	N	59	59 8	-0-
07		25021 X	25021	-0-	-0-	-0-	24976 2	45 9	N	41	41 8	-0-
08		24765 X	24765	-0-	-0-	-0-	24748 2	17 9	N	15	15 8	-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		2666 N	1366	-0-	-1300	-0-	46 1	1320 2	N	-0-		20
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	42 1	1433 2	N	-0-		20
05		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	62 1	1728 2	N	-0-		20
06		3000 N	3050	-0-	50	50	52 1	2998 2	N	-0-		20
07		1926 N	1876	-0-	-50	-0-	62 1	1814 2	N	-0-		20
08		3100 N	3357	-0-	257	257	62 1	3295 2	N	-0-		20
-----												
HULLUM HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166270	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	12474	PERF.10135	- 10675
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		14B DENY	-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		
OMEGA ENERGY, LLC				622657						
MANAHAN, LORENA C.				WELL #: 1	RRCID -> 096434	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11504	- 11518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT		-0-
-----										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
RICHARDSON, MARIE				WELL #: 1	RRCID -> 095666	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10937	- 11834	
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-
-----										
RESERVE MANAGEMENT, INC.				703350						
HARRIS HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 191367	COMPL. DATE 01/21/2004	TOTAL DEPTH 12166	PERF.11550	- 12063	
03	1984 N	1292	-0-	-692	-0-	1292 2	N	-0-		50
04	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1053 2	N	-0-		50
05	2139 N	777	-0-	-1362	-0-	777 2	N	-0-		50
06	1260 N	945	-0-	-315	-0-	945 2	N	-0-		50
07	1085 N	620	-0-	-465	-0-	620 2	N	-0-		50
08	775 N	358	-0-	-417	-0-	358 2	N	-0-		50
-----										
PATRICK				WELL #: 1	RRCID -> 220252	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10022	- 10446	
03	0 W	90	-0-	90	194	90 2	N	-0-		20
04	274 N	80	-0-	-194	-0-	80 2	N	-0-		20
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2	N	-0-		20
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		20
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		20
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		20
-----										
STROUD PETROLEUM, INC.				828082						
WHITE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 159106	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11160	- 11350	
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		105
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-		105
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	-0-		105
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		105
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		105
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		105

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BOYD -B-				WELL #: 2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	2 1	55 2	Y	-0-	1	
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	7 1	362 2	Y	1	2	
							1 9					
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2	
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	8 1	295 2	Y	2	4	
							2 9					
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	11 1	284 2	Y	-0-	4	
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	1	1	
							1 9					
-----												
MCMICHAEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370			
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-	-0-	
04		810 N	747	-0-	-63	-0-	747 2		N	-0-	-0-	
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	-0-	
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-	
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-	-0-	
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-	-0-	
-----												
RAWLS				WELL #: 1	RRCID -> 082303	COMPL. DATE 06/20/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11450	- 12356			
03		4960 X	4754	-0-	-206	-0-	146 1	4586 2	Y	20	98 1	46
							22 9					
04		4470 X	3294	-0-	-1176	-0-	105 1	3167 2	Y	20		66
							22 9					
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-		66
06		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	189 1	6066 2	Y	37		103
							41 9					
07		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	270 1	6702 2	Y	-0-		103
08		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	274 1	6333 2	Y	7		110
							8 9					
-----												
WILLIAMS, LORENE D.				WELL #: 1	RRCID -> 084484	COMPL. DATE 05/08/2013	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11362	- 11382			
03		7533 X	5488	-0-	-2045	-0-	5463 2	25 9	Y	23	133 1	58
04		6840 X	4718	-0-	-2122	-0-	4688 2	30 9	Y	27		85
05		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-			Y	-0-		85
06		5970 X	5091	-0-	-879	-0-	5059 2	32 9	Y	29		114
07		6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6441 2		Y	-0-		114
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6401 2	7 9	Y	6		120
-----												
IVY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 093563	COMPL. DATE 03/05/1981	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11904	- 11999			
03		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	87 1	1892 2	Y	-0-		-0-
04		2430 N	1009	-0-	-1421	-0-	46 1	963 2	Y	-0-		-0-
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
06		1920 N	1722	-0-	-198	-0-	88 1	1634 2	Y	-0-		-0-
07		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	131 1	1992 2	Y	-0-		-0-
08		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	144 1	2017 2	Y	-0-		-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7 1	1	205 2	2	Y	1	3 1		2							
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	1 9	5 1	140 2	2	Y	1			3							
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	1 9				Y	-0-			3							
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	34 1	7 9	1091 2	2	Y	6			9							
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11 1		278 2	2	Y	-0-			9							
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	11 1		264 2	2	Y	-0-			9							
YORK, B. P.												WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983			TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350		
03	930 N	468	-0-	-462	-0-	18 1	7 1	450 2	2	Y	-0-			4							
04	480 N	286	-0-	-194	-0-	7 1		279 2	2	Y	-0-			4							
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	198 2				Y	-0-			4							
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 2				Y	-0-			4							
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	24 1		593 2	2	Y	-0-			4							
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28 1		752 2	2	Y	-0-			4							
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-					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-							
HANCOCK "V"												WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984			TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230		
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2				N	-0-			67							
04	1560 N	1186	-0-	-374	-0-	1186 2				N	-0-			67							
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			67							
06	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2				N	-0-			67							
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2				N	-0-			67							
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2				N	-0-			67							
BAUM ESTATE												WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124		
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1		245 2	2	Y	-0-			49							
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	50 2				Y	-0-			49							
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			49							
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	18 1		696 2	2	Y	-0-			49							
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	5 1		332 2	2	Y	-0-			49							
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7 1		424 2	2	Y	-0-			49							
AWALT												WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904		
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2				N	-0-			-0-							
04	1620 N	1106	-0-	-514	-0-	1106 2				N	-0-			-0-							
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-							
06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2				N	-0-			-0-							
07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2				N	-0-			-0-							
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2				N	-0-			-0-							



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BOYD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 174272	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	12207	PERF.	10370	-	11104	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	48	1	1150	2	Y	4			18
04	1110 X	260	-0-	-850	-0-	4	9	254	2	Y	1			19
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	5	1			Y	-0-			19
06	1110 X	347	-0-	-763	-0-	1	9	336	2	Y	2			21
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	2	9	259	2	Y	-0-			21
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	2	21	1	2
						2	9							
-----														
YORK, B. P.		WELL #:		5	RRCID -> 179044	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11970	-	12310	
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	67	1	1711	2	Y	-0-			4
04	1950 N	686	-0-	-1264	-0-	17	1	669	2	Y	-0-			4
05	1054 N	163	-0-	-891	-0-	163	2			Y	-0-			4
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	Y	1			5
07	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	Y	1			6
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1	9	1367	2	Y	1			7
						51	1							
						1	9							
-----														
BOYD -B-		WELL #:		4	RRCID -> 184622	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12231	PERF.	10114	-	12059	
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1462	2	Y	6			35
04	1200 N	498	-0-	-702	-0-	7	9	487	2	Y	2			37
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	9	1			Y	-0-			37
06	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	71	1	2739	2	Y	17			54
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	19	9	1952	2	Y	4			58
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	79	1	2001	2	Y	13	57	1	14
						4	9							
						87	1							
						14	9							
-----														
YORK, B. P.		WELL #:		7	RRCID -> 191881	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	12014	-	12316	
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	Y	-0-			2
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-			2
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			2
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			2
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	Y	-0-			2
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	398	2	Y	-0-			2
-----														
BOYD -B-		WELL #:		3	RRCID -> 194947	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10148	-	12024	
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	Y	3			13
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	3	9	314	2	Y	1			14
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	6	1			Y	-0-			14
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1	9	1202	2	Y	7			21
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	Y	1			22
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8	9	473	2	Y	3	22	1	3
						27	1							
						1	9							
						20	1							
						3	9							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOYD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 194950		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	3046 N	2751	-0-	-295	-0-	111 1	2629 2	Y	10			46
04	2340 N	1081	-0-	-1259	-0-	11 9	1057 2	Y	4			50
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-	20 1		Y				50
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	4 9	3443 2	Y	22			72
07	2604 X	2131	-0-	-473	-0-	24 9	2045 2	Y	3			75
08	2604 X	2170	-0-	-434	-0-	83 1	2067 2	Y	13	73 1		15
						3 9						
						89 1						
						14 9						
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 6		RRCID -> 197619		COMPL. DATE 07/06/2003			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340			
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	89 1	2272 2	Y	-0-			8
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	36 1	1398 2	Y	-0-			8
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			8
06	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2888 2	2 9	Y	2			10
07	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	99 1	2470 2	Y	1			11
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1 9	1609 2	Y	1			12
						59 1						
						1 9						
-----												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199260		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536			
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	61 1	1321 2	Y	-0-			-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	36 1	751 2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			-0-
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-			-0-
07	806 N	570	-0-	-236	-0-	35 1	535 2	Y	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	94 1	1318 2	Y	-0-			-0-
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 11/11/2022			TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320			
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-
-----												
GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
03	155 N	74	-0-	-81	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			1
04	120 N	74	-0-	-46	-0-	2 1	72 2	Y	-0-			1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			1
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			1
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14 1	357 2	Y	-0-			1
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	Y	-0-			1
-----												
YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005			TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	56 1	1437 2	Y	-0-			12
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	8 1	324 2	Y	-0-			12
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			12
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2427 2	1 9	Y	1			13
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	38 1	963 2	Y	-0-			13
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15 1	398 2	Y	-0-			13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	3131 X	1980	-0-	-1151	-0-	75	1	1905	2	Y	-0-	18
04	3030 X	2356	-0-	-674	-0-	59	1	2297	2	Y	-0-	18
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	18
06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5443	2	4	9	Y	4	22
07	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	183	1	4584	2	Y	3	25
08	T. A.	4256	-0-	4256	4256	152	1	4101	2	Y	3	28
						3	9					
YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310				
03	930 N	846	-0-	-84	-0-	32	1	814	2	Y	-0-	4
04	870 N	537	-0-	-333	-0-	13	1	524	2	Y	-0-	4
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	4
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	5
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	38	1	962	2	Y	-0-	5
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	34	1	921	2	Y	1	6
						1	9					
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
03	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	93	1	2734	2	Y	70	177
						77	9					
04	3000 X	1908	-0-	-1092	-0-	43	1	1865	2	Y	-0-	177
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	177
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	118	1	4205	2	Y	8	185
						9	9					
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	114	1	3236	2	Y	4	189
						4	9					
08	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	98	1	2973	2	Y	3	192
						3	9					
LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554				
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-	-0-
04	2640 X	1958	-0-	-682	-0-	1958	2			Y	-0-	-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	-0-
06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			Y	-0-	-0-
07	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-	-0-
08	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	2566	2			Y	-0-	-0-
BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	14
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	Y	-0-	14
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752				
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-	15
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	15
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	15
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-	15
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-	15
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-	15



TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247575	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	12721	PERF.11454	- 12491		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	43	1	922	2	Y	-0-			-0-
04	1290 N	184	-0-	-1106	-0-	8	1	176	2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	Y	-0-			-0-
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	76	1	1158	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1325	-0-	1325	1325	88	1	1237	2	Y	-0-			-0-
-----														
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	247587	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	12723	PERF.11373	- 12433		
03	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	64	1	1383	2	Y	-0-			-0-
04	1560 X	1331	-0-	-229	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-			-0-
05	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	147	1	2721	2	Y	-0-			-0-
07	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	147	1	2248	2	Y	-0-			-0-
08	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	105	1	1470	2	Y	-0-			-0-
-----														
IVY "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	256965	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	12734	PERF.11426	- 12534		
03	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	119	1	2582	2	Y	-0-			-0-
04	2820 X	413	-0-	-2407	-0-	19	1	394	2	Y	-0-			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	190	1	3518	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	1755	-0-	-1252	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-			-0-
08	2697 X	2143	-0-	-554	-0-	142	1	2001	2	Y	-0-			-0-
-----														
YORK, B. P.		WELL #:		8	RRCID ->	257251	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	12610	PERF.12012	- 12330		
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	Y	-0-			6
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	18	1	687	2	Y	-0-			6
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			6
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	Y	-0-			7
07	744 N	681	-0-	-63	-0-	26	1	655	2	Y	-0-			7
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	703	2	Y	-0-			7
-----														
RAWLS		WELL #:		3	RRCID ->	266151	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11359	- 12394		
03	4123 X	2512	-0-	-1611	-0-	77	1	2423	2	Y	11	72	1	31
						12	9							
04	3990 X	2760	-0-	-1230	-0-	88	1	2653	2	Y	17			48
						19	9							
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-			48
06	3660 X	3567	-0-	-93	-0-	107	1	3438	2	Y	20			68
						22	9							
07	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	166	1	4131	2	Y	-0-			68
08	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	168	1	3895	2	Y	4			72
						4	9							
-----														
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430		
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	380	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	3			7
						3	9							
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			7
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			7
07	434 N	267	-0-	-167	-0-	10	1	257	2	Y	-0-			7
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	1			8
						1	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	11304 - 12342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	6448 X	3522	-0-	-2926	-0-	156	1	3366	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	3458	-0-	-2782	-0-	158	1	3300	2	N	-0-			-0-
05	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
06	6090 X	4002	-0-	-2088	-0-	205	1	3797	2	N	-0-			-0-
07	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	410	1	6267	2	N	-0-			-0-
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	352	1	4950	2	N	-0-			-0-

  

VENTANA MIDSTREAM LLC				884518		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
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 (PETTIT B)				88576 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068										
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584		
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-

  

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036		
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-

  

COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8032 - 8034		
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			2
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			2
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			2
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			2
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			2
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			2

  

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HAM GAS UNIT		WELL #:		7F	RRCID ->	192477	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7960 - 8140		
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2	N	-0-		-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
05	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2	N	-0-		-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
08	1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206 2	N	-0-		-0-
-----										
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-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
*01	6 N	-0-	-0-	-6	-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	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	14B2 EXT	1309	-0-	1309	1309	1309	2	N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	1237	-0-	1237	2546	1237	2	N	-0-	-0-	
*03	14B2 EXT	1102	-0-	1102	3648	1102	2	N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	1338	-0-	1338	4986	1338	2	N	-0-	-0-	
*05	14B2 EXT	1486	-0-	1486	6472	1486	2	N	-0-	-0-	
*06	14B2 EXT	1474	-0-	1474	7946	1474	2	N	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	1572	-0-	1572	9518	1572	2	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	1569	-0-	1569	11087	1569	2	N	-0-	-0-	
-----											
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202			
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-	
-----											
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370			
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-	
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
*06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-	
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
-----											
HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 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-	
-----											
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-	
-----											
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300			
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	1035	-0-	-15	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
-----												
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 283375		COMPL. DATE 08/15/2017		TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390				
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2139 2	6 9	N	5	5 1		-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2032 2	7 9	N	6	6 8		-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1859 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1811 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1963 2	8 9	N	7	7 8		-0-
-----												
TEAGUE (RODESSA)		88576 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			15
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			15
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			15
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			15
-----												
COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584				
03	5394 X	237	-0-	-5157	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04	5220 X	277	-0-	-4943	-0-	277 2		N	-0-			-0-
05	4681 X	387	-0-	-4294	-0-	387 2		N	-0-			-0-
06	2640 X	157	-0-	-2483	-0-	157 2		N	-0-			-0-
07	403 X	218	-0-	-185	-0-	218 2		N	-0-			-0-
08	372 X	247	-0-	-125	-0-	247 2		N	-0-			-0-
-----												
COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600				
03	3410 X	95	-0-	-3315	-0-	95 2		N	-0-			103
04	3300 X	39	-0-	-3261	-0-	39 2		N	-0-			103
05	3317 X	122	-0-	-3195	-0-	122 2		N	-0-			103
06	2160 X	36	-0-	-2124	-0-	36 2		N	-0-			103
07	744 X	28	-0-	-716	-0-	28 2		N	-0-			103
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			103
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277968		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736				
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7253 - 7358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799								
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	072651	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7792 - 7860
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024												

VICKERS, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	077649	COMPL. DATE	06/24/1978	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7592 - 7599
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024												

TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID ->	158676	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7615 - 7631
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2024												

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172001	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7586 - 7592
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2024												

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		WELL #:		189405	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7630 - 7892
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	468	1	38	2	N	14	42
						15	9					
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	452	1	74	2	N	6	48
						7	9					
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	468	1	22	2	N	-0-	48
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	185	1	58	2	N	-0-	48
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	468	1	32	2	N	-0-	48
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	198	1	186	2	N	-0-	48

WRIGHT, J.A.		WELL #:		3	RRCID ->	157142	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7704 - 7819
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			193

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
STILES, W.F.		WELL #: 3		RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
03	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-		-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	111	2	N	6		6
05	248 N	63	-0-	-185	-0-	63	2	N	-0-		6
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	130	6
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2	N	-0-		6
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	26	1	N	-0-	32	6

  

PRUIETT, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782			
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	179	2	N	57		87
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	N	6	7	93
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-		93
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		93
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		93
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		93

  

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783			
STILES, W. F.		WELL #: 1 T									
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	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1147	-0-	-533	-0-	1145	2	N	2	2	-0-
05	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	4	4	-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	N	5	5	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	N	2	2	-0-
08	2108 N	2031	-0-	-77	-0-	2027	2	N	4	4	-0-

  

HAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149566		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837			
03	930 N	817	-0-	-113	-0-	817	2	N	-0-		-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	N	4	4	-0-
05	930 N	839	-0-	-91	-0-	835	2	N	4	4	-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	N	5	5	-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	N	3	3	-0-
08	837 N	773	-0-	-64	-0-	769	2	N	4	4	-0-

  

HAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152705		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064			
03	1953 N	1952	-0-	-1	-0-	1952	2	N	-0-		-0-
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	-0-		-0-
05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2	N	-0-		-0-
06	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	1759	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	1568	-0-	-478	-0-	1568	2	N	-0-		-0-
08	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	2	N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	961 N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	899 N	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	810 N	600	-0-	-210	-0-	599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	837 N	709	-0-	-128	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185845		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980 - 8948						
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	N	5	5	1			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	944	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	173	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5	5	8			-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186593		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016 - 10208						
03	3999 X	3603	-0-	-396	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3230	-0-	-460	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3570 X	3436	-0-	-134	-0-	3433	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3689 X	3656	-0-	-33	-0-	3654	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	3255	2	3	9	N	3	3	8			-0-
-----																
HAM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 187196		COMPL. DATE 07/10/2014		TOTAL DEPTH 10316		PERF. 8992 - 10115						
03	186 N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12882				N	NO RPT					-0-



TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
HAM GAS UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	252512	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	8548 - 10072	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
-----													
HAM GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	262439	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	8540 - 10192	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-
-----										
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772		
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-
-----										
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	1	1 1	-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	1	1 8	-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
08	2 X	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464		
03	3534 X	2799	-0-	-735	-0-	2799 2	N	-0-		-0-
04	3390 X	2819	-0-	-571	-0-	2798 2	N	19	19 1	-0-
05	3503 X	2589	-0-	-914	-0-	2567 2	N	20	20 8	-0-
06	3060 X	2745	-0-	-315	-0-	2720 2	N	23	23 8	-0-
07	3007 X	2862	-0-	-145	-0-	2847 2	N	14	14 8	-0-
08	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2919 2	N	19	19 8	-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-

WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331		RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815		
FREE-TEX S.W.D.		WELL #: 2								
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-

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)		88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
GREEN RIVER RESOURCES INC.		330185								
WADLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529 PERF.10260 - 10350		
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT)		88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
YELDELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152131		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/10/2024						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405										
KEILS, W. A. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	220511	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 7274 - 7330			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			3
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	18	2	3	9	N	3			6
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			6
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			6
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			6
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			6
-----														
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-
-----														
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 7330			
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			15
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			15
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	N	-0-			15
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284			
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-
-----														
TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405												
STILES, W F		WELL #:		1	RRCID ->	257918	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	7847	PERF. 6657 - 6792			
03	465 N	298	-0-	-167	-0-	298	2			N	-0-			3
04	360 N	261	-0-	-99	-0-	258	2	3	9	N	3			6
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			6
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	145	1	253	2	N	-0-			6
07	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-			6
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	90	1	112	2	N	-0-			6
-----														
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1 C	RRCID ->	015711	COMPL. DATE	04/17/1956	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 6672 - 6822			
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-

-----												
TEAS (COTTON VALLEY)												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC												
BRYANT, E.C. GAS UNIT												
88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
189405												
WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		25
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		25
05		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2	N	-0-		25
06		270 N	110	-0-	-160	-0-	110	2	N	-0-		25
07		155 N	22	-0-	-133	-0-	22	2	N	-0-		25
08		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2	N	-0-		25
-----												
OLD UNION OPERATING COMPANY												
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT												
621149												
WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325												
03		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1729	2	43 9	Y	39	146
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1674	2	48 9	Y	44	190
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1736	2	48 9	Y	44	60
06		1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1571	2	37 9	Y	34	94
07		1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1453	2	42 9	Y	38	132
08		1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1717	2	43 9	Y	39	171
-----												
TEAS (PETTIT)												
OLD UNION OPERATING COMPANY												
WILLIAMS, HENRY												
88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
621149												
WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452												
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-
-----												
WILLIAMS, HENRY												
WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908												
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-
-----												
TEAS (RODESSA)												
OLD UNION OPERATING COMPANY												
WILLIAMS, HENRY												
88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
621149												
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)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MILLNER												
88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280												
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	218	2	7 9	N	6	2
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	2
05		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	2
*06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2 9	N	2	4
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-	4
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	4

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
LEE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 236077		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				144
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
-----															
KIRBY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 237244		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				145
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				145
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145
-----															
WILBANKS		WELL #: 1		RRCID -> 248069		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-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-
-----															
WOFFORD HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251064		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
-----															
COX VENABLE		WELL #: 1		RRCID -> 252319		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600							
03	248 N	-0-	-0-	-248	-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-
-----															
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		89570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405													
WHITE, C.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086946		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292							
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-				-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		89570 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
RANDAZZO UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	096669	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10878 - 11162
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	255 1	122 2	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	247 1	118 2	N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	256 1	126 2	N	-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	247 1	109 2	N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	255 1	109 2	N	-0-			-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	255 1	110 2	N	-0-			-0-
-----												
CONNELL, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	167111	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9840 - 9874
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-
-----												
THORNTON, S. (RODESSA)				89570 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940								
LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	233463	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5941 - 5963
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-
-----												
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 #:		4 B	RRCID ->	022808	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	7530 - 7590
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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599									
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE	06/04/1943	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7665 - 7700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	366 1		504	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28			532	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			532	
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	-0-			175	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175	
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 #:		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 GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624			
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-	



OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599											
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID ->	049689	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	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 #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7558 - 7573				
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 #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617				
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 #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7636 - 7645				
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	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	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	08/09/2016	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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 -	7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 -	7585
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 #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 -	7602
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 #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 -	7625
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	07/10/2020	TOTAL DEPTH	7587	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-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON				
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID ->	285189	COMPL. DATE	10/03/2022	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7938 - 11000
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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 #:		31BH	RRCID ->	285288	COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7906 - 8227
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 #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	8139 - 9210
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 #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7930 - 10195
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 #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8029 - 10400
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7914 - 10700
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 (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE				CNTY: HENDERSON				
BRG LONE STAR LTD. GLADNEY GU				090870						TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 - 9243		
		WELL #:		2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C. LANDIS				209347							TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 - 11578	
		WELL #:		1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011						
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-

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 - 11550
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	589	1	153	2	N	2	142
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	570	1	155	2	N	3	145
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	589	1	145	2	N	3	148
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	570	1	131	2	N	2	150
07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	589	1	87	2	N	2	152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	152

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415		RRCID ->	137561	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	10406	PERF. 9420 - 10093
KALE				WELL #:	2							
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-

STOKES				WELL #:	3	RRCID ->	139386	COMPL. DATE	08/31/1991	TOTAL DEPTH	10732	PERF. 9885 - 10114
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)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.				945936							
HINTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11083	- 11338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 3	N	-0-		-0-	
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3	N	-0-		-0-	
05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-		-0-	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		-0-	
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-	
-----											
LEOPARD, C.L.				WELL #: 1	RRCID -> 135572	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300		
*02	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3	N	-0-		-0-	
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835 3	N	-0-		-0-	
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479 3	N	-0-		-0-	
05	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 3	N	-0-		-0-	
06	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 3	N	-0-		-0-	
07	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233 3	N	-0-		-0-	
08	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 3	N	-0-		-0-	
-----											
BARTON, H. P.				WELL #: 1	RRCID -> 137480	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 11995	PERF.10140	- 11279		
*02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-		-0-	
03	1488 N	1329	-0-	-159	-0-	1329 3	N	-0-		-0-	
04	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142 3	N	-0-		-0-	
05	1333 N	1217	-0-	-116	-0-	1217 3	N	-0-		-0-	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3	N	-0-		-0-	
07	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3	N	-0-		-0-	
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 3	N	-0-		-0-	
-----											
BLACK, J. R.				WELL #: 1	RRCID -> 137545	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314		
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	121 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	210 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	274 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	25 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
-----											
KNIGHT, C. D.				WELL #: 1	RRCID -> 137566	COMPL. DATE 02/07/1991	TOTAL DEPTH 11976	PERF.10112	- 11382		
*02	377 N	289	-0-	-88	-0-	289 3	N	-0-		-0-	
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-	
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-	
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	374 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3	N	-0-		-0-	
-----											
YOUNG, REX				WELL #: 1	RRCID -> 138837	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10340	- 11416		
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	143 3	1 9 N	1	1 1	-0-	
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	218 3	3 9 N	3	3 1	-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9 N	1	1 1	-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	11084 - 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3	N	-0-		-0-
08		868 N	841	-0-	-27	-0-	841 3	N	-0-		-0-
-----											
ROYALL, DANNY		WELL #:	2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	8540 - 11864
*02		1015 N	403	-0-	-612	-0-	401 3	2 9 N	2	2 1	-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 3	3 9 N	3	3 1	-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	26 3	1 9 N	1	1 1	-0-
05		434 N	22	-0-	-412	-0-	20 3	2 9 N	2	2 1	-0-
06		240 N	17	-0-	-223	-0-	17 3	N	-0-		-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
-----											
BLACK, J. R.		WELL #:	3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF.	9921 - 11409
*02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
03		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975 3	N	-0-		-0-
04		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 3	N	-0-		-0-
05		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821 3	N	-0-		-0-
06		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3	N	-0-		-0-
07		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3	N	-0-		-0-
08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3	N	-0-		-0-
-----											
BLACK, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	9869 - 11398
*02		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2317 3	6 9 N	5	5 1	-0-
03		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2333 3	6 9 N	5	5 1	-0-
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2297 3	2 9 N	2	2 1	-0-
05		2480 N	2345	-0-	-135	-0-	2341 3	4 9 N	4	4 1	-0-
06		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2260 3	2 9 N	2	2 1	-0-
07		2387 N	2194	-0-	-193	-0-	2187 3	7 9 N	6	6 1	-0-
08		2356 N	2090	-0-	-266	-0-	2088 3	2 9 N	2	2 1	-0-
-----											
HINTON GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF.	9935 - 11417
*02		1624 N	1508	-0-	-116	-0-	1499 3	9 9 N	8	8 1	-0-
03		1767 N	1741	-0-	-26	-0-	1732 3	9 9 N	8	8 1	-0-
04		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1861 3	4 9 N	4	4 1	-0-
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1824 3	8 9 N	7	7 1	-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1744 3	3 9 N	3	3 1	-0-
07		1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1487 3	11 9 N	10	10 1	-0-
08		1829 N	1258	-0-	-571	-0-	1255 3	3 9 N	3	3 1	-0-
-----											
LEOPARD, C. L.		WELL #:	2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9866 - 11316
*02		1160 N	135	-0-	-1025	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-		-0-
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	3906	-0-	806	-0-	806 3906 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	3424	-0-	424	-0-	1230 3424 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3374	-0-	274	-0-	1504 3374 3	N	-0-		-0-
08		3928 X	2424	-0-	-1504	-0-	2424 3	N	-0-		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9887 - 11384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 3	N	-0-			-0-
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3	N	-0-			-0-
04		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-			-0-
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3	N	-0-			-0-
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3	N	-0-			-0-
07		1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
08		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1786 3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.	10220 - 11453
*02		2726 X	2609	-0-	-117	-0-	2609 3	N	-0-			-0-
03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3133	-0-	133	133	3133 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3043	-0-	-57	76	3043 3	N	-0-			-0-
06		2910 N	2268	-0-	-642	-0-	2268 3	N	-0-			-0-
07		3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893 3	N	-0-			-0-
08		3038 X	2120	-0-	-918	-0-	2120 3	N	-0-			-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.	10330 - 11393
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-			-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-			-0-
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-			-0-
07		403 N	402	-0-	-1	-0-	402 3	N	-0-			-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.	10073 - 11602
*02		2900 N	3831	-0-	931	931	3831 3	N	-0-			-0-
03		2650 N	1719	-0-	-931	-0-	1719 3	N	-0-			-0-
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-			-0-
05		992 X	313	-0-	-679	-0-	313 3	N	-0-			-0-
06		960 X	297	-0-	-663	-0-	297 3	N	-0-			-0-
07		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018 3	N	-0-			-0-
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 3	N	-0-			-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF.	9819 - 11324
*02		2523 N	2451	-0-	-72	-0-	2451 3	N	-0-			-0-
03		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3	N	-0-			-0-
05		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3	N	-0-			-0-
06		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-			-0-
07		2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2487 3	N	-0-			-0-
08		2728 N	2508	-0-	-220	-0-	2508 3	N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	10100 - 11636
*02		232 N	164	-0-	-68	-0-	164 3	N	-0-			-0-
03		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-			-0-
04		240 N	143	-0-	-97	-0-	143 3	N	-0-			-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-			-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 3	N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 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 #:		3	RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408					
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
*02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			N	-0-				-0-
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-				-0-
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-				-0-
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-				-0-
06	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-				-0-
07	4061 X	3849	-0-	-212	-0-	3849	3			N	-0-				-0-
08	4061 X	3852	-0-	-209	-0-	3852	3			N	-0-				-0-
-----															
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008			TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432					
*02	783 N	561	-0-	-222	-0-	560	3	1	9	N	1	1	1		-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	N	1	1	1		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1	1	1		-0-
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	634	3	1	9	N	1	1	1		-0-
07	744 N	620	-0-	-124	-0-	618	3	2	9	N	2	1	1		-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1	1	1		-0-
-----															
LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291					
*02	3944 X	3915	-0-	-29	-0-	3915	3			N	-0-				-0-
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-				-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-				-0-
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-				-0-
06	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	4050	3			N	-0-				-0-
07	4309 X	4069	-0-	-240	-0-	4069	3			N	-0-				-0-
08	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101	3			N	-0-				-0-
-----															
LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310					
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-				-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-				-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-
-----															
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID -> 243543		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 11867 PERF. 10380 - 11487					
*02	2813 X	2508	-0-	-305	-0-	2480	3	28	9	N	25	25	1		-0-
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2963	3	25	9	N	23	23	1		-0-
04	3000 N	3106	-0-	106	-0-	3093	3	13	9	N	12	12	1		-0-
05	3100 N	3329	-0-	229	-0-	335	3	24	9	N	22	22	1		-0-
06	3000 N	3172	-0-	172	-0-	507	3	12	9	N	11	11	1		-0-
07	3601 X	3094	-0-	-507	-0-	3057	3	37	9	N	34	34	1		-0-
08	3007 X	2801	-0-	-206	-0-	2789	3	12	9	N	11	11	1		-0-
-----															
BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 243813		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351					
*02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5459	3	6	9	N	5	5	1		-0-
03	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	6123	3	6	9	N	5	5	1		-0-
04	5400 X	5283	-0-	-117	-0-	5281	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05	5828 X	5765	-0-	-63	-0-	5761	3	4	9	N	4	4	1		-0-
06	5940 X	5505	-0-	-435	-0-	5503	3	2	9	N	2	2	1		-0-
07	6138 X	5410	-0-	-728	-0-	5403	3	7	9	N	6	6	1		-0-
08	6138 X	5529	-0-	-609	-0-	5527	3	2	9	N	2	2	1		-0-



TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244950		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*02	1856 X	1518	-0-	-338	-0-	1518 3	N	-0-		-0-	
03	1984 X	1271	-0-	-713	-0-	1271 3	N	-0-		-0-	
04	1920 X	596	-0-	-1324	-0-	596 3	N	-0-		-0-	
05	1891 X	659	-0-	-1232	-0-	659 3	N	-0-		-0-	
06	1230 N	515	-0-	-715	-0-	515 3	N	-0-		-0-	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-		-0-	
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
-----											
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245129		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616			
*02	1769 N	1660	-0-	-109	-0-	1660 3	N	-0-		-0-	
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3	N	-0-		-0-	
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-		-0-	
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 3	N	-0-		-0-	
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-		-0-	
07	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	1725 3	N	-0-		-0-	
08	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1694 3	N	-0-		-0-	
-----											
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 247799		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697			
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-	
-----											
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247828		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584			
*02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-		-0-	
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868 3	N	1	1	-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-	
05	651 N	58	-0-	-593	-0-	57 3	N	1	1	-0-	
06	630 N	35	-0-	-595	-0-	35 3	N	-0-		-0-	
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		-0-	
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		-0-	
-----											
BLACK, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 247832		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468			
*02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2498 3	N	18	18	1	-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	18	18	1	-0-
04	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2778 3	N	9	9	1	-0-
05	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2591 3	N	17	17	1	-0-
06	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2388 3	N	8	8	1	-0-
07	2356 N	2087	-0-	-269	-0-	2063 3	N	22	22	1	-0-
08	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	2079 3	N	6	6	1	-0-
-----											
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251344		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544			
*02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3780 3	N	2	2	1	-0-
03	2914 X	1757	-0-	-1157	-0-	1755 3	N	2	2	1	-0-
04	2820 X	1073	-0-	-1747	-0-	1072 3	N	1	1	1	-0-
05	2914 X	812	-0-	-2102	-0-	811 3	N	1	1	1	-0-
06	2820 X	825	-0-	-1995	-0-	825 3	N	-0-		-0-	
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3909 3	N	1	1	1	-0-
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938 3	N	1	1	1	-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 251347		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 11870		PERF. 11014 - 11680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
-----												
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID -> 251349		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 9928 - 11498	
*02	2030 N	1930	-0-	-100	-0-	1875 3	55 9	N	50	50 1		-0-
03	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2110 3	52 9	N	47	47 1		-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2134 3	25 9	N	23	23 1		-0-
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2245 3	47 9	N	43	43 1		-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2107 3	22 9	N	20	20 1		-0-
07	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	2005 3	66 9	N	60	60 1		-0-
08	2232 N	2134	-0-	-98	-0-	2113 3	21 9	N	19	19 1		-0-
-----												
BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID -> 251353		COMPL. DATE 06/02/2009		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9936 - 11436	
*02	3683 X	3123	-0-	-560	-0-	3115 3	8 9	N	7	7 1		-0-
03	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	3018 3	7 9	N	6	6 1		-0-
04	3690 X	2899	-0-	-791	-0-	2896 3	3 9	N	3	3 1		-0-
05	3658 X	1612	-0-	-2046	-0-	1606 3	6 9	N	5	5 1		-0-
06	3270 X	2100	-0-	-1170	-0-	2099 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	3348 X	1663	-0-	-1685	-0-	1657 3	6 9	N	5	5 1		-0-
08	3038 X	1693	-0-	-1345	-0-	1692 3	1 9	N	1	1 1		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 251354		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 11860		PERF. 10050 - 11560	
*02	609 N	585	-0-	-24	-0-	585 3		N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
04	630 N	450	-0-	-180	-0-	450 3		N	-0-			-0-
05	620 N	489	-0-	-131	-0-	489 3		N	-0-			-0-
06	630 N	503	-0-	-127	-0-	503 3		N	-0-			-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400 3		N	-0-			-0-
08	496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		N	-0-			-0-
-----												
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID -> 252445		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9960 - 11348	
*02	2900 N	3019	-0-	119	119	2878 3	141 9	N	128	128 1		-0-
03	3100 N	3171	-0-	71	190	3003 3	168 9	N	153	153 1		-0-
04	3000 N	3478	-0-	478	668	3391 3	87 9	N	79	79 1		-0-
*05	4271 X	3603	-0-	-668	-0-	3430 3	173 9	N	157	157 1		-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3658 3	91 9	N	83	83 1		-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3420 3	303 9	N	275	275 1		-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3642 3	95 9	N	86	86 1		-0-
-----												
HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 255990		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9925 - 11431	
*02	2465 X	2151	-0-	-314	-0-	2120 3	31 9	N	28	28 1		-0-
03	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	2254 3	29 9	N	26	26 1		-0-
04	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2803 3	14 9	N	13	13 1		-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2426 3	28 9	N	25	25 1		-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2291 3	12 9	N	11	11 1		-0-
07	2635 N	2065	-0-	-570	-0-	2030 3	35 9	N	32	32 1		-0-
08	2449 N	2215	-0-	-234	-0-	2205 3	10 9	N	9	9 1		-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 10024 - 11599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-
-----											
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
*02	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-		-0-
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3246	-0-	146	254	3246	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	3044	-0-	44	298	3044	3	N	-0-		-0-
07	3208 X	2910	-0-	-298	-0-	2910	3	N	-0-		-0-
08	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	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-
-----											
RIDDLESBERGER, 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-

TRI-CITIES (PETTIT)		//CONT.//		91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MEREDITH, A.H.		WELL #:		4 C	RRCID -> 121941	COMPL. DATE 07/29/1986	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8327	- 8332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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-	
TRI-CITIES (RODESSA)				91101 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON					
ATMOS PIPELINE - TEXAS				036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R	RRCID -> 049708	COMPL. DATE 10/19/1948	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 7728	- 7816			
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-		116	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23RH	RRCID -> 291532	COMPL. DATE 04/27/2019	TOTAL DEPTH 7691	PERF. 8092	- 11125			
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 #:		24RH	RRCID -> 293939	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 8155	- 11017			
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-	

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)												
XTO ENERGY INC.												
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1												
WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868												
91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON												
945936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)												
BRG LONE STAR LTD.												
TRI-CITIES, GU #1												
WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672												
91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
090870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-

-----												
GLADNEY GU												
WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534												
91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
090870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-

-----												
JACKSON, W. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710												
91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
090870												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-		-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-		-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		-0-

-----												
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER												
KALE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077												
806415												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
03	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

-----												
XTO ENERGY INC.												
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1)												
WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498												
945936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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													
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 3		N	-0-		-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 3		N	-0-		-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3		N	-0-		-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 3		N	-0-		-0-
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 3		N	-0-		-0-
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-		851 3		N	-0-		-0-
08		525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166													
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-		362 3	11 9	N	10	10 1	-0-
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-		401 3	11 9	N	10	10 1	-0-
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-		384 3	6 9	N	5	5 1	-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-		476 3	10 9	N	9	9 1	-0-
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-		335 3	6 9	N	5	5 1	-0-
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-		346 3	13 9	N	12	12 1	-0-
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-		400 3	4 9	N	4	4 1	-0-
-----													
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 3		N	-0-		-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-		11 3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756													
*02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-		2299 3		N	-0-		-0-
03		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		2434 3		N	-0-		-0-
04		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		2305 3		N	-0-		-0-
05		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2585 3		N	-0-		-0-
06		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-		2302 3		N	-0-		-0-
07		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		2402 3		N	-0-		-0-
08		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-		2306 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													
*02		4611 X	1640	-0-	-2971	-0-		1619 3	21 9	N	19	19 1	-0-
03		4929 X	1697	-0-	-3232	-0-		1683 3	14 9	N	13	13 1	-0-
04		4500 X	1514	-0-	-2986	-0-		1507 3	7 9	N	6	6 1	-0-
05		3503 X	1742	-0-	-1761	-0-		1732 3	10 9	N	9	9 1	-0-
06		3180 X	1724	-0-	-1456	-0-		1721 3	3 9	N	3	3 1	-0-
07		1767 X	1645	-0-	-122	-0-		1634 3	11 9	N	10	10 1	-0-
08		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-		2194 3	3 9	N	3	3 1	-0-
-----													
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
*02		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1265 3	8 9	N	7	7 1	-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1171 3	9 9	N	8	8 1	-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-		974 3	4 9	N	4	4 1	-0-
05		1240 N	1132	-0-	-108	-0-		1124 3	8 9	N	7	7 1	-0-
06		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1215 3	3 9	N	3	3 1	-0-
07		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1532 3	11 9	N	10	10 1	-0-
08		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1191 3	4 9	N	4	4 1	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
*02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-
05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-
06		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3		N	-0-
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A										
*02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		N	-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-
05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A										
*02		2900 N	3222	-0-	322	322	3222 3		N	-0-
03		3100 N	3244	-0-	144	466	3244 3		N	-0-
04		3000 N	2747	-0-	-253	213	2747 3		N	-0-
05		3136 X	2923	-0-	-213	-	2923 3		N	-0-
06		2760 X	1281	-0-	-1479	-	1281 3		N	-0-
07		2852 X	2689	-0-	-163	-	2689 3		N	-0-
08		2852 X	2589	-0-	-263	-	2589 3		N	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A										
*02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 3		N	-0-
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		N	-0-
07		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3		N	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
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-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
*02		638 N	598	-0-	-40	-0-	598 3		N	-0-
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3		N	-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		N	-0-
05		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-
06		600 N	590	-0-	-10	-0-	590 3		N	-0-
07		682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		N	-0-
08		589 N	585	-0-	-4	-0-	585 3		N	-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-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-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
*02		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3	N	-0-		-0-
03		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		-0-
04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3	N	-0-		-0-
05		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3	N	-0-		-0-
06		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3	N	-0-		-0-
07		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3	N	-0-		-0-
08		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144												
*02		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3	N	-0-		-0-
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
05		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3	N	-0-		-0-
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3	N	-0-		-0-
08		1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538												
*02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-		-0-
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
08		1302 N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665												
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-
-----												
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-		-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															
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964										COMPL. DATE	10/31/1976	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	8473 - 9629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02		4437 X	3297	-0-	-1140	-0-	3274 3	23 9	N	21	21 1		-0-		
03		4743 X	3771	-0-	-972	-0-	3752 3	19 9	N	17	17 1		-0-		
04		4590 X	3666	-0-	-924	-0-	3657 3	9 9	N	8	8 1		-0-		
05		4743 X	3439	-0-	-1304	-0-	3424 3	15 9	N	14	14 1		-0-		
06		4290 X	4056	-0-	-234	-0-	4050 3	6 9	N	5	5 1		-0-		
07		3782 X	3318	-0-	-464	-0-	3297 3	21 9	N	19	19 1		-0-		
08		3782 X	3758	-0-	-24	-0-	3752 3	6 9	N	5	5 1		-0-		
-----															
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373										COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8439 - 9510
*02		1537 N	1143	-0-	-394	-0-	1143 3		N	-0-			-0-		
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			-0-		
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 3		N	-0-			-0-		
05		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250 3		N	-0-			-0-		
06		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-			-0-		
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-		
08		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-			-0-		
-----															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037										COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	9834	PERF.	8568 - 9635
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-		
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-		
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-		
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-		
06		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 3		N	-0-			-0-		
07		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3		N	-0-			-0-		
08		186 N	34	-0-	-152	-0-	34 3		N	-0-			-0-		
-----															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557										COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8462 - 9194
*02		464 N	369	-0-	-95	-0-	369 3		N	-0-			-0-		
03		403 N	339	-0-	-64	-0-	339 3		N	-0-			-0-		
04		390 N	343	-0-	-47	-0-	343 3		N	-0-			-0-		
05		403 N	323	-0-	-80	-0-	323 3		N	-0-			-0-		
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	279 3		N	-0-			-0-		
07		341 N	268	-0-	-73	-0-	268 3		N	-0-			-0-		
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293 3		N	-0-			-0-		
-----															
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006										COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	8464 - 8634
*02		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-			-0-		
03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 3		N	-0-			-0-		
04		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394 3		N	-0-			-0-		
05		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-			-0-		
06		1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-			-0-		
07		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-			-0-		
08		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801 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-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992										TOTAL DEPTH	10021	PERF. 7782 - 8646	
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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982										TOTAL DEPTH	9997	PERF. 8468 - 9678	
*02		802 N	802	-0-	-0-	-0-	787	3	15 9	N	14	14 1	-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	3	15 9	N	14	14 1	-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	697	3	8 9	N	7	7 1	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	3	13 9	N	12	12 1	-0-
06		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1334	3	11 9	N	10	10 1	-0-
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	3	31 9	N	28	28 1	-0-
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10 9	N	9	9 1	-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983										TOTAL DEPTH	10016	PERF. 8623 - 9751	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
07		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-				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-
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8470 - 8816	
*02		290 N	253	-0-	-37	-0-	253	3		N	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-		-0-
08		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-		-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983										TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8448 - 9585	
*02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-		-0-
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-		-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC.		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #: 4		RRCID -> 111449		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #: 3		RRCID -> 111898		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338			
*02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	158	3	N	-0-		-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3	N	-0-		-0-
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-		-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08	279 N	111	-0-	-168	-0-	111	3	N	-0-		-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2)		WELL #: 5 T		RRCID -> 112193		COMPL. DATE 08/02/1984		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742			
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	N	-0-		-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
04	990 N	581	-0-	-409	-0-	581	3	N	-0-		-0-
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	894	-0-	-156	-0-	894	3	N	-0-		-0-
07	589 N	12	-0-	-577	-0-	12	3	N	-0-		-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3)		WELL #: 6 T		RRCID -> 113014		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618			
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-		-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-
04	600 N	220	-0-	-380	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3	N	-0-		-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-		-0-
08	868 N	477	-0-	-391	-0-	477	3	N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 114370		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826			
*02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3	N	-0-		-0-
03	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3	N	-0-		-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3	N	-0-		-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3	N	-0-		-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3	N	-0-		-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3	N	-0-		-0-
08	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	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-

-----													
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189													
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
-----													
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		-0-
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771													
-----													
*02		1624 N	1591	-0-	-33	-0-	1591	3		N	-0-		-0-
03		1953 N	1759	-0-	-194	-0-	1759	3		N	-0-		-0-
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-		-0-
05		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3		N	-0-		-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-		-0-
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-		-0-
08		2015 N	1541	-0-	-474	-0-	1541	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-
-----													
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686													
-----													
03		10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
06		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
-----													
*02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3		N	-0-		-0-
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-		-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-		-0-
08		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	3		N	-0-		-0-

-----												
TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
03		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
05		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		-0-
06		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-		-0-
07		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
08		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2024												
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
-----												
*02		3335 X	1830	-0-	-1505	-0-	1830 3		N	-0-		-0-
03		2635 X	2118	-0-	-517	-0-	2118 3		N	-0-		-0-
04		2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
05		2108 X	1914	-0-	-194	-0-	1914 3		N	-0-		-0-
06		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		-0-
07		2108 X	2007	-0-	-101	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
08		2108 X	1650	-0-	-458	-0-	1650 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259												
-----												
*02		1450 N	1382	-0-	-68	-0-	1382 3		N	-0-		-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-		-0-
04		1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458 3		N	-0-		-0-
05		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
06		1560 N	1401	-0-	-159	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
07		1519 N	1389	-0-	-130	-0-	1389 3		N	-0-		-0-
08		1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
-----												
MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010												
-----												
*02		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-		-0-
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-		-0-
04		1260 N	439	-0-	-821	-0-	439 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	844	-0-	-458	-0-	844 3		N	-0-		-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3		N	-0-		-0-
08		837 N	263	-0-	-574	-0-	263 3		N	-0-		-0-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064												
-----												
*02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-		-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-		-0-
06		360 N	89	-0-	-271	-0-	89 3		N	-0-		-0-
07		372 N	179	-0-	-193	-0-	179 3		N	-0-		-0-
08		372 N	152	-0-	-220	-0-	152 3		N	-0-		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095																	
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-
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-				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-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147																	
*02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3		N	-0-						-0-
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-						-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-						-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-						-0-
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-						-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-						-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-						-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644																	
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-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708																	
*02	1102	N	433	-0-	-669	-0-	425	3	8 9	N	7	7 1					-0-
03	1178	N	431	-0-	-747	-0-	427	3	4 9	N	4	4 1					-0-
04	1140	N	416	-0-	-724	-0-	414	3	2 9	N	2	2 1					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	401	3	2 9	N	2	2 1					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-						-0-
07	434	N	278	-0-	-156	-0-	276	3	2 9	N	2	2 1					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	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. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986										TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8998 - 9725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-			-0-	
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-			-0-	
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-			-0-	
05		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-			-0-	
06		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3	N	-0-			-0-	
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3	N	-0-			-0-	
08		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3	N	-0-			-0-	
-----													
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986										TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8870 - 9167
*02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-	
04		300 N	185	-0-	-115	-0-	185 3	N	-0-			-0-	
05		310 N	220	-0-	-90	-0-	220 3	N	-0-			-0-	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-			-0-	
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-	
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3	N	-0-			-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-	-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-	
-----													
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8514 - 9199
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-	
-----													
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8477 - 9235
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-	
-----													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987										TOTAL DEPTH	1000	PERF.	8945 - 9730
*02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3	N	-0-			-0-	
03		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3	N	-0-			-0-	
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-			-0-	
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-			-0-	
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-			-0-	
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	N	-0-			-0-	
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 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. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
*02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-		-0-
03		1736 N	1621	-0-	-115	-0-	1621	3	N	-0-		-0-
04		1710 N	1705	-0-	-5	-0-	1705	3	N	-0-		-0-
05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		-0-
06		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-		-0-
07		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
08		2015 N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011												
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-		-0-
03		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-		-0-
04		570 N	324	-0-	-246	-0-	324	3	N	-0-		-0-
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-		-0-
06		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-		-0-
07		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-		-0-
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-
-----												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848												
*02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4 9 N	4	4 1	-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4 9 N	4	4 1	-0-
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2 9 N	2	2 1	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3 9 N	3	3 1	-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	264	3	1 9 N	1	1 1	-0-
07		310 N	255	-0-	-55	-0-	251	3	4 9 N	4	4 1	-0-
08		310 N	244	-0-	-66	-0-	243	3	1 9 N	1	1 1	-0-
-----												
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
*02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011	3	6 9 N	5	5 1	-0-
03		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1260	3	6 9 N	5	5 1	-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	3	2 9 N	2	2 1	-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1371	3	4 9 N	4	4 1	-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2 9 N	2	2 1	-0-
07		1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1178	3	8 9 N	7	7 1	-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	3	2 9 N	2	2 1	-0-
-----												
ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
*02		841 N	823	-0-	-18	-0-	820	3	3 9 N	3	3 1	-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3 9 N	3	3 1	-0-
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	3	1 9 N	1	1 1	-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	974	3	3 9 N	3	3 1	-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1 9 N	1	1 1	-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1170	3	4 9 N	4	4 1	-0-
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	3	2 9 N	2	2 1	-0-
-----												
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
*02		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-		-0-
03		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-		-0-
04		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	-0-		-0-
05		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-		-0-
06		2460 N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3	N	-0-		-0-
07		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3	N	-0-		-0-
08		2542 N	2261	-0-	-281	-0-	2261	3	N	-0-		-0-



TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. ROYALL, DANNY		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		//CONT.// 945936		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	* 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-
-----																
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)		WELL #: 12		RRCID -> 225288		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8325 - 9823						
*02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5086	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4892	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	5569	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5289	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5590	3	6	9	N	5	5	1			-0-
08	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5735	3	2	9	N	2	2	1			-0-
-----																
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)		WELL #: 7		RRCID -> 231644		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8530 - 9264						
*02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	4474	-0-	1374	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3853	-0-	853	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3307	-0-	207	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
06	5076 X	2642	-0-	-2434	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	2138	-0-	-435	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
08	2573 X	2279	-0-	-294	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
-----																
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)		WELL #: 9		RRCID -> 234202		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 7920 - 9817						
*02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
-----																
TRINIDAD, S. (RODESSA) TENISON OIL COMPANY HARWELL GAS UNIT NO.1		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON								
		841409		WELL #: 1		RRCID -> 081730		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 12719		PERF. 7168 - 7179				
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	5			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2024

-----													
TRINIDAD, S. (RODESSA)		//CONT.//			91235 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON			
TENISON OIL COMPANY		//CONT.//			841409								
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A		WELL #:			1	RRCID ->	084483	COMPL. DATE	09/11/1979	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7158 - 7166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	5	30
-----													
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)					91237 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
OPTIMUM EXPLORATION LLC					625161								
OPTIMUS PRIME		WELL #:			1	RRCID ->	294279	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9040 - 10518
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
04	630 N	488	-0-	-142	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2	N	5	6	9	5
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	-0-	503	2	N	-0-			5
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			5
08	713 N	478	-0-	-235	-0-	-0-	478	2	N	-0-			5
-----													
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)					91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
CINRON ENERGY, LLC					153512								
LINDER		WELL #:			1	RRCID ->	186462	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	11233	PERF.	8035 - 8047
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
-----													
LINDER		WELL #:			2	RRCID ->	188787	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	9523	PERF.	8025 - 8030
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-
-----													
LINDER		WELL #:			3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8026 - 8038
03	14B DENY	-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-
-----													
OPTIMUM EXPLORATION LLC					625161								
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:			1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	7850 - 7947
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	28	-0-	-332	-0-	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
OPTIMUM EXPLORATION LLC		//CONT.//		625161												
SPI-SWD		WELL #:		1	RRCID ->	177753	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4201	-	4428		
-----																
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-
-----																
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	179798	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	8288	-	8292		
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-
-----																
TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2	RRCID ->	179984	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8223	-	8232		
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
-----																
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	7818	-	8306		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
-----																
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8242	-	8328		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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-					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-
-----																
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8224	-	8273		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

-----												
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
OPTIMUM EXPLORATION LLC			//CONT.//		625161							
TEXAS POWER & LIGHT CO.			WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 - 8379
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		Y	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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-				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 #:		4	RRCID ->	188569	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8655 - 8819
-----												
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-		-0-
-----												
TXU-AIRHEART			WELL #:		1	RRCID ->	188998	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7779 - 7939
-----												
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-
-----												
ARNOLD			WELL #:		4	RRCID ->	190914	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8135
-----												
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-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 - 8373
-----												
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 - 8287
-----												
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2		Y	-0-		-0-
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2		Y	-0-		-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-		-0-

-----												
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON	
OPTIMUM EXPLORATION LLC			//CONT.//		625161							
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 - 8480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
-----												
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
-----												
ARNOLD			WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING INC.			WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-	-0-
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			Y	-0-	-0-
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			Y	-0-	-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-	-0-
07	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
08	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
-----												
WAREING			WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	172	2			Y	-0-	-0-
05	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-	-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	-0-
-----												
ARNOLD			WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7769 - 8209
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	-0-
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-	-0-
05	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-	-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	-0-
-----												
ENSERCH PROCESSING, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF. 7842 - 7880
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-	-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	-0-
07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-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	O	ALLOW 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	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-
-----															
VAN BASA RESOURCES, INC. 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT															
SWAIN, O.L. 11B 053974															
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-
-----															
SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766															
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	29	2	63	9	Y	57	48	1	35
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	28	2	39	9	Y	35	38	1	32
05	DLQ	G-10	92	-0-	92	-0-	29	2	63	9	Y	57	55	1	34
06	DLQ	G-10	81	-0-	81	173	28	2	53	9	Y	48	48	1	34
07	264	R	91	-0-	-173	-0-	33	2	58	9	Y	53	57	1	30
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	39	2	70	9	Y	64	64	1	30
-----															
THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT															
SWAIN, W. F. 9 053974															
WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575															
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1	1
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	154	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575															
03	14B2	EXT	709	-0-	709	2039	709	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		660	-0-	660	2699	660	2			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	545	-0-	545	3244	545	2			Y	-0-			-0-
06	3244	X	-0-	-0-	-3244	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN, WEST (RODESSA -A-) CHANZE OIL CO., INC. CLARK, J. B.		93049 585 144419		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
WELL #:		1		RRCID -> 103570		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.		741084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300								
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-
VANDERBEEK (BOSSIER SAND) HILCORP ENERGY COMPANY HAYNIE UNIT		93196 050 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123								
03	3100 N	8660	-0-	5560	5560	8660	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	7740	-0-	4740	10300	7740	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5429	-0-	2329	12629	5429	2			N	-0-					-0-
*06	15961 X	3332	-0-	-12629	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
08	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W.		712947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960								
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-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		93196 075 712947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
WELL #:		1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354								
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		93196 075 712947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
WELL #:		2		RRCID -> 246645		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	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-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
INDICATOR (COTTON VALLEY LIME)		93868 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FROST		WELL #: 2		RRCID -> 162561		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
03		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1932	-0-	-78	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
05		2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
*06		1950 N	1895	-0-	-55	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
07		1984 N	1977	-0-	-7	-0-	1977 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
-----													
WESSON (SMACKOVER)		96484 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365											
HOLLAND-BROWNING		WELL #: 1		RRCID -> 131905		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164					
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-
-----													
GLOVER		WELL #: 1		RRCID -> 133889		COMPL. DATE 02/11/1990		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330					
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-
-----													
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 136999		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456					
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-
-----													
WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
FOREE		WELL #: 1		RRCID -> 241807		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949					
03	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3204 2	96 9	N	87			212
04	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	3257 2		N	-0-			212
05	3441	X	3437	-0-	-4	-0-	3437 2		N	-0-	183 1		29
06	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127 2		N	-0-			29
07	3410	X	2496	-0-	-914	-0-	2343 2	153 9	N	139			168
08	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	2090 2	64 9	N	58	187 1		39



-----														
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	319	1	1541	2	N	22			219
						24	9							
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	396	1	2027	2	N	28			247
						31	9							
05	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	262	1	1411	2	N	26	176	1	97
						29	9							
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	277	1	1605	2	N	15			112
						17	9							
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	340	1	2092	2	N	27			139
						30	9							
*08	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	101	1	2474	2	N	15			154
						17	9							
-----														
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948														
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	N	-0-			147
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	2	N	-0-			147
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	190	1	1025	2	N	-0-			147
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	123	1	711	2	N	-0-			147
07	310 N	135	-0-	-175	-0-	19	1	116	2	N	-0-			147
*08	744 N	90	-0-	-654	-0-	4	1	86	2	N	-0-			147
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764														
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-			35
-----														
MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860														
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			44
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			44
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			44
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-			44
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			44
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			44
-----														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043														
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	N	3			126
04	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2506	2	13	9	N	12			138
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2201	2	12	9	N	11			149
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	N	7			156
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-	144	1	12
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	1058	2	14	9	N	13			25
-----														
HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187														
03	930 N	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-			44
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1018	2	20	9	N	18			62
05	1023 N	876	-0-	-147	-0-	862	2	14	9	N	13			75
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	709	2	22	9	N	20			95
07	1023 N	518	-0-	-505	-0-	510	2	8	9	N	7			102
08	868 N	371	-0-	-497	-0-	365	2	6	9	N	5			107

-----														
WINKLER, S. (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
03		765 N	765	-0-	-0-	-0-		765 2		N	-0-			185
04		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238 2		N	-0-			185
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1224 2	7 9	N	6			191
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-		546 2	7 9	N	6	161 1		36
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-		342 2	2 9	N	2			38
08		310 N	32	-0-	-278	-0-		32 2		N	-0-			38
-----														
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			48
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			48
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			48
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			48
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			48
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-		7		N	-0-			48
-----														
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														
-----														
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 3		N	-0-			-0-
04		330 N	40	-0-	-290	-0-		40 3		N	-0-			-0-
05		372 N	110	-0-	-262	-0-		110 3		N	-0-			-0-
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-		799 3		N	-0-			-0-
07		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-			-0-
08		507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 3		N	-0-			-0-

(GWN415)

10/17/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS