

-----  
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 PRECEDING  
 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		00006 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEE					
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579									
AMANDA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050									
FOSTER		WELL #:	1	RRCID ->	270306	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11184 - 11393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100		N	-0-			-0-
-----											
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
MONTE CARLO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
FOSTER "C"		WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528									
BLACK STONE MINERALS UNIT A-17		WELL #:	1	RRCID ->	220291	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	15125	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/11/2016									

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER						
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599									
STATE LEASE 103230			WELL #: 0001 L	RRCID -> 264826	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 8093	PERF. 8301	- 8362				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT			-0-
-----												
BXP OPERATING, LLC			042191									
GRANBURY			WELL #: 1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
CASEY HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 174462	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 11201	PERF. 8428	- 8438				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEXACO FEE "B"			WELL #: 2	RRCID -> 192898	COMPL. DATE 07/10/2002	TOTAL DEPTH 14014	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
KERR-MCGEE			WELL #: 4	RRCID -> 251317	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 14659	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TYRRELL-COMBEST B			WELL #: 1	RRCID -> 276143	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH 15347	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE									
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169												
MASSEY		WELL #:		1	RRCID -> 279182	COMPL. DATE 03/28/2014	TOTAL DEPTH 11090	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BBX OPERATING, L.L.C.				058908												
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC				072716												
BLACK STONE "DJ"		WELL #:		1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
L. CORNELIUS		WELL #:		13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BRAMMER ENGINEERING, INC.				088595												
LAZY M RANCH, LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 210891	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 13365	PERF.12717 - 13365								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
BRAMMER ENGINEERING, INC.		//CONT.//		088595											
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255248	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11294 - 12200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARR RESOURCES, INC.				135180											
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PIRTLAW				1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655											
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 9778 - 9806				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
HANKAMER CYPRESS		WELL #:		1	RRCID ->	242711	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JD HARRIS				1	RRCID ->	242988	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	10599	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.				202675								
JOHNSON, B. P.				WELL #: 1	RRCID -> 202876	COMPL. DATE 09/14/2003	TOTAL DEPTH 13177	PERF. 9858	- 9982			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
BP AMERICA A-62				WELL #: 1	RRCID -> 257205	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8588	- 8762			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RHINO				WELL #: 1	RRCID -> 275605	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4194	- 4200			
04	14B2 EXT	1676	-0-	1676	7599	1436 4	240 9	N	218			218
05	14B2 EXT	645	-0-	645	8244	553 4	92 9	N	84			302
06	14B2 EXT	156	-0-	156	8400	119 4	37 9	N	34			336
07	14B2 EXT	81	-0-	81	8481	31 1	50 9	N	45			381
08	14B2 EXT	99	-0-	99	8580	31 1	68 9	N	62			443
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8580			N	NO RPT			443
-----												
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
TURNER, B. L.				WELL #: 15	RRCID -> 133250	COMPL. DATE 07/21/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 4347	- 4352			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEYSTONE MILLS				WELL #: 46	RRCID -> 190877	COMPL. DATE 12/16/2001	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 10488	- 10494			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BLACKSTONE A-917				WELL #: 1	RRCID -> 231726	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO				
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023							
BARROW RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 172988	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 20250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BARROW RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 186608	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 20700	PERF.14272 - 14287			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282							
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 4	RRCID -> 177890	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9491	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ELC ENERGY, LLC				246614							
POWELL				WELL #: 1	RRCID -> 277267	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH 9132	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT			-0-
-----											
EOG RESOURCES, INC.				253162							
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082 - 12088			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALLER						
EVERGREEN ENERGY, INC.			256489									
COULTER, JOHN		WELL #:	1	RRCID -> 234972	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10489	- 10511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 165888	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 9387	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 206882	COMPL. DATE 11/12/2004	TOTAL DEPTH 11025	PERF. 9124	- 9238				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908									
NELSON TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HILLBOLDT		WELL #:	1	RRCID -> 270687	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13600	- 15262				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SAKATO, GEORGE T.		WELL #:	1	RRCID -> 276145	COMPL. DATE 08/31/2014	TOTAL DEPTH 5800	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS							
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908										
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	279927	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	5100 - 5104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	3040	-0-	3040	88857	3040	2			N	-0-			-0-
05	0 Z	4223	-0-	4223	93080	4223	2			N	-0-			-0-
*06	0 Z	4551	-0-	4551	97631	4551	2			N	-0-			-0-
07	0 Z	1359	-0-	1359	98990	1359	2			N	-0-			-0-
08	0 Z	710	-0-	710	99700	710	2			N	-0-			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	99700					N	NO RPT			-0-
-----														
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850										
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12690 - 12730		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
GEMARMI INC.				298884										
WILSON, SUE SANFORD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272842	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824										
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	281252	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5023 - 5033		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508										
PRASIFKA, JOE TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MECHURA, T. GAS UNIT														
		WELL #:		2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TRINITY			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
NORTH CIRCLE FARMS, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 166932	COMPL. DATE 11/15/1997	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9632	- 9677	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	236	RRCID -> 180010	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10812	- 10848	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 15467	PERF.11844	- 11852	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KEITH & DOWLEN		WELL #:	3	RRCID -> 181877	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5382	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
KGFCU (1B)		WELL #:	5404 D	RRCID -> 189751	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 2862	- 2866	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:	1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MALLARD		WELL #:	1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
BAER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF.	N/A
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HARDER-DISHMAN		WELL #:	2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JEFFERSON							
JHP OPERATING, LLC				432463										
HENRY FEE				WELL #: 1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 14556	- 15897					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JOY RESOURCES, INC.				447952										
TAYLOR JOSEY				WELL #: 1	RRCID -> 245853	COMPL. DATE 12/10/2007	TOTAL DEPTH 11233	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12570	- 12576					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LINN OPERATING, INC.				501545										
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF. 10830	- 11932					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690	- 1695						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624											
VASTAR FEE				WELL #: 2	RRCID -> 196402	COMPL. DATE 01/04/2003	TOTAL DEPTH 15490	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC				638497											
RUTLEDGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 267819	COMPL. DATE 12/13/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125											
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862 - 11416							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POCO LLC				668802											
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120 - 9126							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PRIME OPERATING COMPANY				677770											
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF.11390 - 11404							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612 - 10620							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	180815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10970 - 11055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.14396 - 14473	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RAZOR EXPLORATION, LLC		695702		WELL #:	3	RRCID ->	272437	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	7509	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
REDBIRD ENERGY SERVICES		696672		WELL #:	8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
RUST OIL CORP.		737890		WELL #:	4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		WELL #:	1	RRCID ->	271450	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	13182	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16												

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152						
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #: 16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
THE GEORGE FOUNDATION			WELL #: 1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277						
HERRIN			WELL #: 1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
SM ENERGY COMPANY			788997						
DILLON, MATT STATE GUL			WELL #: 1H	RRCID -> 278577	COMPL. DATE 02/14/2014	TOTAL DEPTH 12769	PERF.13550 - 18146		
04	14B2 EXT	21263	-0-	21263	806864	140 1	20079 2	Y	949 1058 1 844
05	14B2 EXT	19674	-0-	19674	826538	1044 9	146 1	18783 2	Y 677 596 1 925
06	14B2 EXT	19442	-0-	19442	845980	745 9	146 1	18474 2	Y 747 604 1 1068
07	14B2 EXT	22960	-0-	22960	868940	822 9	179 1	21913 2	Y 789 750 1 1107
08	14B2 EXT	22178	-0-	22178	891118	868 9	187 1	21221 2	Y 700 660 1 1147
09	14B2 EXT	21287	-0-	21287	912405	177 9	187 1	20392 2	Y 644 933 1 858
						708 9			
-----									
BEN UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 279496	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH 13143	PERF.13945 - 20111		
04	0 Z	32009	-0-	32009	1103931	211 1	30173 2	Y	1477 1215 1 771
05	0 Z	30990	-0-	30990	1134921	1625 9	225 1	28932 2	Y 1666 1648 1 789
06	0 Z	28812	-0-	28812	1163733	1833 9	213 1	27027 2	Y 1429 1448 1 770
07	0 Z	27065	-0-	27065	1190798	1572 9	206 1	25343 2	Y 1378 1347 1 801
08	0 Z	26154	-0-	26154	1216952	1516 9	214 1	24238 2	Y 1547 1214 1 1134
09	0 Z	16257	-0-	16257	1233209	1702 9	138 1	15027 2	Y 993 1259 1 868
						1092 9			

WILD CAT		//CONT.// 00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997													
LITTLE JOE		WELL #:		RRCID -> 279497		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13945 - 20111			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOC		WELL #:		1H RRCID -> 279498		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13640 - 16496	
04	0 Z	50320	-0-	50320	1354655	331 1	47321 2	N	2425	2242 1	530
						2668 9					
05	0 Z	45456	-0-	45456	1400111	333 1	42772 2	N	2137	2003 1	664
						2351 9					
06	0 Z	42849	-0-	42849	1442960	319 1	40365 2	N	1968	1978 1	654
						2165 9					
07	0 Z	42974	-0-	42974	1485934	332 1	40802 2	N	1673	1666 1	661
						1840 9					
08	0 Z	48681	-0-	48681	1534615	407 1	46137 2	N	1943	1299 1	1305
						2137 9					
09	0 Z	48583	-0-	48583	1583198	420 1	45790 2	N	2157	2466 1	996
						2373 9					

HOSS UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12770 - 16190	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	64220			N	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	64220			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64220			N	-0-		-0-

CHESTER		WELL #:		1H RRCID -> 279508		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13165 - 13177	
04	0 Z	11118	-0-	11118	214709	75 1	10692 2	N	319	546 1	427
						351 9					
05	0 Z	9944	-0-	9944	224653	74 1	9574 2	N	269	293 1	403
						296 9					
06	14B2 EXT	9875	-0-	9875	234528	75 1	9494 2	N	278	500 1	181
						306 9					
07	14B2 EXT	7372	-0-	7372	241900	59 1	7188 2	N	114	67 1	-0-
						125 9					
08	14B2 EXT	9431	-0-	9431	251331	81 1	9112 2	N	216	43 1	457
						238 9					
09	14B2 EXT	8814	-0-	8814	260145	78 1	8498 2	N	216	263 1	410
						238 9					

SMALL, R.P. CORP.		789221		WELL #:		1 RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314		PERF.11525 - 12044	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
SND OPERATING, L.L.C.			797127					
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
SUNDOWN ENERGY LP			829482					
OTTO, R.		WELL #:	1	RRCID -> 245472	COMPL. DATE 08/29/2007	TOTAL DEPTH 10508	PERF. 3719 - 7991	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554					
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:	1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099					
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598 - 10709	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
BP "B"		WELL #:	1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
HICKORY CREEK		WELL #:	1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032 - 10042	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24	N	NO RPT	-0-

WILDCAT UNIT PETROLEUM COMPANY EM		//CONT.// 00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
		//CONT.// 877099														
		WELL #: 1		RRCID -> 233371		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KYSER GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
RICE UNIVERSITY A 460				WELL #: 2		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
VIA OIL COMPANY SMITHERS				WELL #: 884905		RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999																
-----																
VIPER S.W.D., LLC MALOTA UNIT				WELL #: 886209		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5734 - 5742				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544					N	NO RPT					-0-
-----																
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. RAY, BOBBY				WELL #: 886258		RRCID -> 203858		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 15321		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANGELINA				
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		//CONT.//	886258							
BLACK STONE MINERALS CO		WELL #:	1	RRCID ->	216266	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH 15825 PERF.15485 - 15725		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874							
BLACK STONE A-535		WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263							
PDO HORIZON		WELL #:	1	RRCID ->	216953	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH 2515 PERF. 824 - 905		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PDO EDGAR-CORMIER		WELL #:	1	RRCID ->	216954	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH 2002 PERF. 812 - 844		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PDO NATHAN WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PDO PAINTER		WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1099 - 1104		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON					
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263								
PDO MCDANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:		10	RRCID ->	199423	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	2438 - 2488
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624								
SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254427	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	17368	PERF.	16236 - 16325
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
POWELL GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	257139	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	11486 - 11503
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207		N	-0-		-0-		
-----												
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468								
MILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200569	COMPL. DATE	02/22/2004	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
-----												
ZARVONA ENERGY LLC				950523								
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID ->	230876	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	21755	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	258976		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976		N	NO RPT		-0-
-----											
ZAZA ENERGY, LLC				950545							
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ACE (2700 MIOCENE)				00418 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
WALTERS		WELL #:		1	RRCID ->	280436	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2708 - 2711
04	16590		4722	-0-	-11868	-0-	4722 2	N	-0-		-0-
05	17143		4969	-0-	-12174	-0-	4969 2	N	-0-		-0-
06	16590		3754	-0-	-12836	-0-	3754 2	N	-0-		-0-
07	17143		3938	-0-	-13205	-0-	3938 2	N	-0-		-0-
08	17143		5233	-0-	-11910	-0-	5233 2	N	-0-		-0-
09	16590		NO RPT	-0-	-16590	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ACE (4050)				00418 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
KIRBY LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	223945	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4010 - 4016
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ACE, NORTH (3300) 00420 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 WESLEY WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 279495 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3218 - 3221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	21600	5397	-0-	-16203	-0-	5397 2		N	-0-			-0-
05	5845 R	5845	-0-	-0-	-0-	5845 2		N	-0-			-0-
06	11970 #	4442	-0-	-7528	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
07	10044 #	4229	-0-	-5815	-0-	4229 2		N	-0-			-0-
08	6262 #	3777	-0-	-2485	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (3700) 00420 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 KIRBY LUMBER WELL #: 5 RRCID -> 273164 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3606 - 3612

04	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
05	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ACE, NORTH (4830) 00420 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 BLACK STONE D WELL #: RRCID -> 185951 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4802 - 4807

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/16/2008

ACE, NORTH (4850) 00420 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 KIRBY FOREST INDUSTRIES "C" WELL #: 1 RRCID -> 203096 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4879 - 4882

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

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 LOW-END OIL LLC 510360  
 ARCO FEE 99 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

-----												
ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)				00650 684	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JASPER	
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
TEXLA MILL				WELL #:	1	RRCID ->	277266	COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7318 - 7424
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	53430	23565	-0-	-29865	-0-	22571	2	994	9	Y	904	262
05	39804 N	18748	-0-	-21056 B	-0-	17892	2	856	9	Y	778	175
06	26070 N	13797	-0-	-12273 B	-0-	13192	2	605	9	Y	550	90
07	24366 N	9049	-0-	-15317 B	-0-	8722	2	327	9	Y	297	197
08	18755 N	1512	-0-	-17243 B	-0-	1468	2	44	9	Y	40	55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	10611 N	455	-0-	-10156 B	-0-	453	2	2	9	Y	2	57
-----												
PINEY WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	279193	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	7267	PERF. 7280 - 7284
04	28470	27963	-0-	-507	-0-	27714	2	249	9	Y	226	169
05	29419	27084	-0-	-2335 B	-2335	26735	2	349	9	Y	317	194
06	28309	21593	-0-	-6716 B	-9051	21295	2	298	9	Y	271	172
07	29419	10165	-0-	-19254 B	-28305	10087	2	78	9	Y	71	72
08	27079	7729	-0-	-19350 B	-47655	7672	2	57	9	Y	52	124
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-47655									
09	15403	6423	-0-	-8980 B	-56635	6378	2	45	9	Y	41	165
-----												
PINEY WOODS				WELL #:	2	RRCID ->	279194	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7374 - 7382
04	8040 #	-0-	-0-	-8040	-0-					Y	-0-	185
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	185
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	185
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	185
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	185
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	185
-----												
ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE	
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952								
DAVIS, KEITH				WELL #:	1	RRCID ->	268049	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	11387	PERF.11258 - 11406
04	17700 X	2203	-0-	-15497	-0-	2079	3	124	9	N	113	192
05	18290 X	2896	-0-	-15394	-0-	2822	3	74	9	N	67	259
06	11850 X	3186	-0-	-8664	-0-	3164	3	22	9	N	20	279
07	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	4706	3	595	9	N	541	270
08	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4743	3	261	9	N	237	324
*09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-	324
-----												
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10886 - 10940
04	324286 X	324286	-0-	-0-	-0-	318741	3	5545	9	N	5041	738
05	319238 X	309697	-0-	-9541	-0-	305220	3	4477	9	N	4070	719
06	311430 X	285831	-0-	-25599	-0-	281930	3	3901	9	N	3546	1113
07	321811 X	291909	-0-	-29902	-0-	288489	3	3420	9	N	3109	399
08	321811 X	255023	-0-	-66788	-0-	250454	3	4569	9	N	4154	174
09	324300 X	191216	-0-	-133084	-0-	187677	3	3539	9	N	3217	334
-----												
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	276546	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	11574	PERF.11996 - 12010
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	50942					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-	-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-183'		//CONT.// 00650 960 878952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MVP 'A-183'		WELL #:		2ST	RRCID ->	276567	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	13150	-		13168		
04		22320 X	16673	-0-	-5647	-0-	16188	3	485	9	N	441	376	1		211	
05		23064 X	934	-0-	-22130	-0-	934	3			N	-0-				211	
06		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-				211	
07		23064 X	2	-0-	-23062	-0-	2	3			N	-0-				211	
08		23064 X	2	-0-	-23062	-0-	2	3			N	-0-				211	
09		T. A.	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-				211	
MVP 'A-183'		WELL #:		1	RRCID ->	278536	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	12975	-		13024		
04		21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	20244	3	1076	9	N	978	746	1		531	
05		23808 X	21149	-0-	-2659	-0-	20265	3	884	9	N	804	728	1	11 8	596	
06		21960 X	19876	-0-	-2084	-0-	18869	3	1007	9	N	915	1093	1		418	
07		22692 X	22343	-0-	-349	-0-	21541	3	802	9	N	729	377	1		770	
08		22041 X	21166	-0-	-875	-0-	20438	3	728	9	N	662	1101	1		331	
*09		21371 X	21371	-0-	-0-	-0-	20317	3	1054	9	N	958	1080	1		209	
MVP 'A-98'		WELL #:		1	RRCID ->	279177	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	12263	-		12314		
04		59100 X	26895	-0-	-32205	-0-	25991	3	904	9	N	822	179	1		785	
05		45787 X	24204	-0-	-21583	-0-	23394	3	810	9	N	736	911	1	34 8	576	
06		36030 X	21782	-0-	-14248	-0-	21046	3	736	9	N	669	1106	1		139	
07		32767 X	23620	-0-	-9147	-0-	22829	3	791	9	N	719	547	1		311	
08		27807 X	21984	-0-	-5823	-0-	21224	3	760	9	N	691	741	1		261	
09		24090 X	23408	-0-	-682	-0-	22680	3	728	9	N	662	549	1		374	
ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) UPSTREAM EXPLORATION LLC MVP 'A-152' GAS UNIT		00650 975 878952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262247	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	12300	-		12316		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	264431	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	12140	-		12246		
04		109887 X	109887	-0-	-0-	-0-	108229	3	1658	9	N	1507	1155	1		653	
05		107912 X	107912	-0-	-0-	-0-	106500	3	1412	9	N	1284	1316	1	12 8	609	
06		104994 X	104994	-0-	-0-	-0-	103694	3	1300	9	N	1182	1313	1		478	
07		75702 X	61866	-0-	-13836	-0-	60542	3	1324	9	N	1204	1318	1		364	
08		75702 X	57983	-0-	-17719	-0-	56714	3	1269	9	N	1154	1112	1		406	
09		59790 X	42251	-0-	-17539	-0-	40979	3	1272	9	N	1156	1131	1		431	
MVP A-82		WELL #:		1	RRCID ->	267645	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	11122	-		11219		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	



-----																	
ALCO-MAG (YEGUA -G- 8400)			01279 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS							
B & G ENERGY CORPORATION			040403														
DOOLEY			WELL #: 8 C		RRCID -> 004873		COMPL. DATE 09/22/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8410 - 8426						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ASTER (JACKSON)			01476 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER							
ALEGRE ENERGY, INC.			011441														
ROBINSON			WELL #: 1		RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)			01490 700		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
SMU			WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924						
04	3660	#	3645	-0-	-15	-0-	3483	2	162	9	N	147	174	1			86
05	3835	R	3835	-0-	-0-	-0-	3663	2	172	9	N	156	184	1			58
06	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3552	2	162	9	N	147					205
07	3782	#	3760	-0-	-22	-0-	3600	2	160	9	N	145	181	1			169
08	3782	#	3715	-0-	-67	-0-	3552	2	163	9	N	148	186	1			131
09	3660	#	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					131
-----																	
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
TOVREA, ALLEN T. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997						
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	491	2	54	9	N	49					104
05	635	R	635	-0-	-0-	-0-	504	2	131	9	N	119	190	1			33
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	486	2	48	9	N	44					77
07	582	R	582	-0-	-0-	-0-	521	2	61	9	N	55					132
08	620	#	572	-0-	-48	-0-	517	2	55	9	N	50					182
09	600	#	587	-0-	-13	-0-	530	2	57	9	N	52	182	1			52
-----																	
ALLEN DOME (10,800)			01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516														
SPOHN FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746						
04	65460		-0-	-0-	-65460	-0-					N	-0-					-0-
05	67642		-0-	-0-	-67642	-0-					N	-0-					-0-
06	65460		-0-	-0-	-65460	-0-					N	-0-					-0-
07	67642		-0-	-0-	-67642	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI)			01741 035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399									
CASEY HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 172851		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 11201		PERF. 8428 - 8438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALLIGATOR BAYOU (6780)			01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371									
POINT BARROW SWD			WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)			01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HEMCO DEVELOPMENT, LLC			374997									
STATE TRACT 21			WELL #: 1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502	
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1372	2	178	9	N	175
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1246	2	189	9	N	178
06		1800 N	1156	-0-	-644	-0-	995	2	161	9	N	147
07		1612 N	960	-0-	-652	-0-	848	2	112	9	N	249
08		1426 N	682	-0-	-744	-0-	598	2	84	9	N	157
09		1170 N	711	-0-	-459	-0-	527	2	184	9	N	158
-----												
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)			01775 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC			740176									
ALLIGATOR POINT UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 140619		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 12007		PERF. 6377 - 6384	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)			01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
ACTIVA RESOURCES, LLC			003664									
ERNST, SUNNY			WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300		PERF.14966 - 15106	
04		18947	18947	-0-	-0-	-0-	3493	1	14408	2	N	310
							1046	9				
05		20775	20775	-0-	-0-	-0-	3553	1	16078	2	N	289
							1144	9				
06		18884	18884	-0-	-0-	-0-	193	1	17532	2	N	282
							1159	9				
07		21402	21402	-0-	-0-	-0-	1479	1	18682	2	N	200
							1241	9				
08		22902	22902	-0-	-0-	-0-	1790	1	19868	2	N	271
							1244	9				
*09		21410	21410	-0-	-0-	-0-	1371	1	18906	2	N	90
							1133	9				



-----																
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)		//CONT.//		01979 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.//		003664												
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	14220 - 14672				
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
-----																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
ACTIVA RESOURCES, LLC				003664												
SUNNY ERNST G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	262895	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	14908	PERF.	13783 - 13816				
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	779	1	3163	2	N	119	175	1		184
							131	9								
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	785	1	3063	2	N	136	173	1		147
							150	9								
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	N	97	166	1		78
							107	9								
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	164	1	3041	2	N	107				185
							118	9								
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	268	1	2981	2	N	77	168	1		94
							85	9								
09	3000	X	2169	-0-	-831	-0-	142	1	1952	2	N	68				162
							75	9								
-----																
SUNNY ERNST GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2820 - 2914				
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	15092 - 15110				
04	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-				62
05	33976	X	-0-	-0-	-33976	-0-					N	-0-				62
06	32880	X	-0-	-0-	-32880	-0-					N	-0-				62
07	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-				62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62
-----																
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TACQUARD		WELL #:		1	RRCID ->	188975	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	12580 - 12598				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	1263	-0-	1263	1263	445	1	728	2	N	-0-				-0-
							90	4								
08	1326	X	63	-0-	-1263	-0-	18	1	38	2	N	-0-				-0-
							7	4								
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
04		22860 X	21132	-0-	-1728	-0-	7609 1	11375 2		N	758	723 1	262
							1314 4	834 9					
05		23622 X	21983	-0-	-1639	-0-	7148 1	12649 2		N	727	749 1	240
							1386 4	800 9					
06		22860 X	22810	-0-	-50	-0-	8073 1	12184 2		N	773	557 1	456
							1703 4	850 9					
07		23622 X	20137	-0-	-3485	-0-	6845 1	11187 2		N	657	757 1	356
							1382 4	723 9					
08		25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	7268 1	14759 2		N	784	940 1	200
							2742 4	862 9					
09		22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-				N	NO RPT		200
-----													
ALTA LOMA, S. (TACQUARD) 01983 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272254 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14218 - 14226													
04		46869	46869	-0-	-0-	-0-	2763 1	41334 2		N	2520	2435 1	336
							2772 9						
05		50594	50594	-0-	-0-	-0-	2992 1	44746 2		N	2596	2605 1	327
							2856 9						
06		49010	49010	-0-	-0-	-0-	3005 1	43328 2		N	2434	2519 1	242
							2677 9						
07		49464	49464	-0-	-0-	-0-	3052 1	43806 2		N	2369	2408 1	203
							2606 9						
08		49743	49743	-0-	-0-	-0-	3076 1	43806 2		N	2601	2543 1	261
							2861 9						
09		48120	NO RPT	-0-	-48120	-0-				N	NO RPT		261
-----													
ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089													
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898													
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	275 2	62 9		N	56		160
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		160
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	143 2	44 9		N	40		200
		481 N	481	-0-	-0-	-0-	413 2	68 9		N	62	189 1	73
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		73
-----													
ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073													
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175													
04		90 N	34	-0-	-56	-0-	4 1	30 2		Y	-0-		-0-
		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2		Y	-0-		-0-
		60 N	46	-0-	-14	-0-	5 1	41 2		Y	-0-		-0-
		60 N	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 2		Y	-0-		-0-
		62 N	60	-0-	-2	-0-	7 1	53 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	4 1	31 2		Y	-0-		-0-

-----												
ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073												
TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304												
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	M	PROD	AMT	CODE
04	4470 X	4226	-0-	-244	-0-	492 1	3668 2	Y		60		130
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	504 1	3888 2	Y		58	122 1	66
06	4200 X	3756	-0-	-444	-0-	412 1	3259 2	Y		77		143
07	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	501 1	3724 2	Y		57	131 1	69
08	4464 X	4436	-0-	-28	-0-	522 1	3850 2	Y		58		127
*09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	524 1	3821 2	Y		68	144 1	51

-----												
ALTAIR (WILCOX 10,200) 02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
CLINTON, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190												
04	1740 #	1426	-0-	-314	-0-	1395 2	31 9	N		28	173 1	65
05	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N		-0-		65
06	1740 #	1580	-0-	-160	-0-	1565 2	15 9	N		14		79
07	1941 R	1941	-0-	-0-	-0-	1907 2	34 9	N		31		110
08	1488 #	1275	-0-	-213	-0-	1247 2	28 9	N		25		135
*09	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1576 2	39 9	N		35		170

-----												
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836												
TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223												
04	90 #	55	-0-	-35	-0-	55 2		N		-0-		27
05	93 #	55	-0-	-38	-0-	55 2		N		-0-		27
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N		-0-		27
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 2		N		-0-		27
08	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N		-0-		27
*09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N		-0-		27

-----												
ALTAIR (YEGUA) 02045 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073												
TAIT, MATILDA "A" WELL #: 2 RRCID -> 120707 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

-----												
PRYOR, MYRA ESTATE A WELL #: 5 RRCID -> 233772 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		23

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
ALTAIR (YEGUA 5150)		02045 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073								
TAIT, MATHILDA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122099		COMPL. DATE 08/17/1986		TOTAL DEPTH 8440		PERF. 5240 - 5244
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TAIT, M.		WELL #: 7A		RRCID -> 232434		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5178 - 5184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18	
-----										
ALTAIR, S. (FRIO 3270)		02054 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
BOUNDARY VENTURES, INC.		083714								
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 213401		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4202		PERF. 3300 - 4200
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ALVIN, NORTH (8400)		02110 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
PETRON ENERGY, INC.		660821								
TRISCH		WELL #: 1		RRCID -> 201497		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 8354 - 8380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	236	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	236	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	236	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	236	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	236	
-----										
ALVIN, NORTH (8450)		02110 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
DRISDLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122512		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 9238		PERF. 2164 - 2778
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ALVIN, SOUTH (#35)		02115 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
HOCKLEY ENERGY, INC.		390666								
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 205354		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11084		PERF. 9516 - 9523
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

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
-----																
ALVIN, SOUTH (#38)				02115 208	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666												
LOCKHART BANK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	193445	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9812	-	9818		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
ALVIN, SOUTH (#38-A)				02115 212	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666												
LOCKHART BANK UNIT NO 1		WELL #:		3	RRCID ->	123635	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9618	-	9622		
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																
ALVIN, SOUTH (#41)				02115 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666												
LOCKHART BANK UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	169093	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10042	-	10060		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
ALVIN, SOUTH (#46)				02115 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
HOCKLEY ENERGY, INC.				390666												
LOCKHART BANK UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	090401	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	4384	-	4394		
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
ALVIN, SOUTH (#48)				02115 884	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
VANDEVEER ENERGY, LLC				945608												
SAUNDERS, JOAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	272050	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10721	-	10735		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2015 - P/A 12/17/2015																
-----																
ALVIN, SOUTH (#51)				02115 936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
RAINWATER		WELL #:		1	RRCID ->	190948	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11535	-	11574		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2015 - PLUGGED 12/16/15																

-----															
ALVIN, SOUTH (#51)			//CONT.//		02115 936	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.					749152										
MOORE, BOBBIE B. ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 201095			COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11368 - 11376			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	91	-0-	91	143	91	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-			-0-
-----															
ALWAN (COOK MOUNTAIN)					02158 150	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.					834097										
WEINHEIMER			WELL #:		1	RRCID -> 259092			COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 14306	PERF. 8141 - 8228			
04		3750 #	2657	-0-	-1093	-0-	2624	2	33	9	N	30			178
05		3720 #	2639	-0-	-1081	-0-	2613	2	26	9	N	24	179	1	23
06		3630 #	2762	-0-	-868	-0-	2738	2	24	9	N	22			45
07		3751 #	3316	-0-	-435	-0-	3296	2	20	9	N	18			63
08		3751 #	2993	-0-	-758	-0-	2974	2	19	9	N	17			80
09		2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			80
-----															
ALWAN (FRIO 4000)					02158 168	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
DACUS RESOURCES, INC.					196959										
LABAY UNIT			WELL #:		1-U	RRCID -> 148196			COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4000 - 4010			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ALWAN (FRIO 4315)					02158 182	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
DACUS RESOURCES, INC.					196959										
LABAY UNIT			WELL #:		1-L	RRCID -> 148195			COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4320 - 4338			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263					N	NO RPT			-0-
-----															
SWANSON			WELL #:		1	RRCID -> 215085			COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4316 - 4324			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWAN (FRIO 4360)		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 2		RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

ALWAN (FRIO 4860)		02158 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.		710549										
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5650 R	5650	-0-	-0-	-0-	40 1	5610 2	N	-0-			-0-
05	6364 R	6364	-0-	-0-	-0-	6323 1	41 2	N	-0-			-0-
06	5881 R	5881	-0-	-0-	-0-	40 1	5841 2	N	-0-			-0-
07	5828 #	5191	-0-	-637	-0-	37 1	5154 2	N	-0-			-0-
08	6355 #	5760	-0-	-595	-0-	40 1	5720 2	N	-0-			-0-
09	6150 #	5814	-0-	-336	-0-	40 1	5774 2	N	-0-			-0-

ALWAN (YEGUA 8050)		02158 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
CHALK CREEK INVESTMENTS, LLC		146832										
MERTA, PETER JR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146070		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)		02163 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
HUTCHINS-KELLEY		WELL #: 1		RRCID -> 246294		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642		N	-0-			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554										
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

AMELIA (MARGINULINA STRINGER)		02315 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KEITH & DOWLEN		WELL #: 29		RRCID -> 182072		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 6690 - 6692		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784				
04	5220 #	4736	-0-	-484	-0-	485	1	4250	2	N	1	222
05	5394 #	5284	-0-	-110	-0-	536	1	4733	2	N	14	236
06	5130 #	4756	-0-	-374	-0-	525	1	4220	2	N	10	183 1 63
07	5301 #	5237	-0-	-64	-0-	564	1	4653	2	N	18	81
08	5270 #	5104	-0-	-166	-0-	481	1	4587	2	N	33	114
*09	5346 R	5346	-0-	-0-	-0-	489	1	4831	2	N	24	138

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)		02392 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
FUCIK, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 132847		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906				
04	1740 #	1241	-0-	-499	-0-	86	1	1154	2	N	1	65
05	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	N	3	68
06	1110 #	495	-0-	-615	-0-	40	1	454	2	N	1	69
07	1271 #	181	-0-	-1090	-0-	14	1	167	2	N	-0-	69
08	1754 R	1754	-0-	-0-	-0-	110	1	1644	2	N	-0-	69
*09	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	176	1	2539	2	N	-0-	69

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCHUMAKER, GENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 130538		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7627 - 7745		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	213
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	213
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	213
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	213
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	213
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	213



OIL AND GAS DIVISION

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)		//CONT.// 02394 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
LICHNOVSKY		WELL #: 1		RRCID -> 199708		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	187 1	2513 2	Y	2	130
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	191 1	2542 2	Y	4	134
06	2760 X	1135	-0-	-1625	-0-	92 1	1041 2	Y	2	136
07	2852 X	1649	-0-	-1203	-0-	127 1	1521 2	Y	1	137
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	193 1	2882 2	Y	3	140
09	2700 X	2674	-0-	-26	-0-	173 1	2495 2	Y	5	145

ANAHUAC		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WILCOX G.C.ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 057120		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 035317		COMPL. DATE 11/24/1964		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710								
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID ->	058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6993 - 6996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID ->	058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID ->	059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6922 - 6938		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084 PERF. 3705 - 3735		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:	53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:	29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6967 - 6976		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:	4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095 PERF. 6895 - 7015		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6822		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 - 6748	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 - 6726	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
ZAPPE, MARIE		WELL #:	1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6717 - 6740	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6862 - 6916	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BROUSSARD HEBERT		WELL #:	41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6790 - 6808	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:	46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	6915 - 6928	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: B 33		RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	- 6920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M100		RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	- 6922			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M114		RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681	- 6697			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M 3A		RRCID -> 162280	COMPL. DATE 02/01/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6916	- 6984			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987		Y	NO RPT		-0-
-----											
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #: 19 D		RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	- 7056			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 110		RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 6717	- 6731			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
CLARK, G. J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	- 6900			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853 - 6867
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6752 - 6766
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID -> 170789	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 7146	PERF. 6762	- 6776	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID -> 170790	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6756	- 6776	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID -> 171963	COMPL. DATE 01/27/1999	TOTAL DEPTH 7135	PERF. 6900	- 6908	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID -> 172226	COMPL. DATE 02/09/1999	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6853	- 6859	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID -> 198923	COMPL. DATE 12/09/2003	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 1669	- 1672	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID -> 185167	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6006	- 6034	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-



ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 98		RRCID -> 205163		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 7852 - 7860		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)		02468 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #: 44		RRCID -> 211578		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 8018 - 8028		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----												
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)		02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 1		RRCID -> 145428		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7472 - 7478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)		02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #: 47		RRCID -> 182059		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8347 - 8357		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (FRIO 16)		02468 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
CONOCO-DROUGHT		WELL #: 1		RRCID -> 242499		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8988 - 8996		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	128	1	47 7 -0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2016 - P/A 04/04/16								
-----												
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6331 - 6339		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6332 - 6440		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
ANAHUAC (HETEROSTEGINA) //CONT.// 02468 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
WILCOX, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 173738 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6524 - 6534												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 10 RRCID -> 184034 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6220 - 6300												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 1-B) 02468 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 29 RRCID -> 191838 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1662												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 6-C) 02468 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 27 RRCID -> 191840 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 1658 - 1660												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 10) 02468 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 16 RRCID -> 133666 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 3031 - 3037												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 12) 02468 740 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 12 RRCID -> 144824 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3333 - 3336												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												

-----												
ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #:	21-D	RRCID ->	160217	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3448 - 3455
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
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	35	RRCID ->	171331	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 3582 - 3593
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #:	38	RRCID ->	154145	COMPL. DATE	03/21/1995	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 3662 - 3665
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #:	36	RRCID ->	200677	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4022 - 4038
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ZAPPE, MARIE				WELL #:	4	RRCID ->	130752	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	7088	PERF. 4035 - 4062
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												

-----												
ANAHUAC (MIOCENE 17)		02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 4235 - 4241		
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
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 4578 - 4584		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 18-C)		02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 4898 - 4904		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (MIOCENE 2900)		02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C-2		WELL #: 19 F		RRCID -> 093885		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 2927 - 2933		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
WHITE, R.M.		WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 1418 - 1422		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ANAHUAC, E. (F-16)		02469 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
SYPHRETT HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 164298		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8974 - 8990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9939 - 10004		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9828 - 9833		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257		PERF. 6688 - 6700		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089		PERF. 6570 - 6585		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6824 - 6840	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
-----													
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	6508 - 6524	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6599 - 6617	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6698 - 6718	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6795 - 6811	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6596 - 6614	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6666 - 6680	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6740 -	6760			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6630 -	6645			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
ANAHUAC, W. (MARG. 2)		WELL #:		7	RRCID ->	154525	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7081	PERF.	6824 -	6834			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		WELL #:		1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	2703 -	2710			
04	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-					-0-
05	26226	#	NO RPT	-0-	-26226	-0-				N	NO RPT					-0-
06	1440	#	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT					-0-
07	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT					-0-
08	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANGELINA (10,600)		WELL #:		7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10326 -	10335			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HOUSTON ENERGY OPERATING, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	279163	COMPL. DATE	06/21/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9848 -	9872			
04	18390	X	450	-0-	-17940	-0-	66	1	382	2	N	2	141	1		47
05	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-	2	9			N	-0-				47
06	9808	X	-0-	-0-	-9808	-0-					N	-0-	47	3		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2016 - P/A 06/17/16



ANGELINA (12,060) 02818 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WIGGINS GU WELL #: 1 RRCID -> 280164 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12490 PERF.12058 - 12122

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMULATIVE STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	38201	-0-	38201	40626	1215 1465	1 9	35521	2	N	1332	1045 1	287
05	69041	69041	-0-	-0-	40626	1849 2587	1 9	64605	2	N	2352	2319 1	320
06	64035	64035	-0-	-0-	40626	1984 2168	1 9	59883	2	N	1971	2104 1	187
07	70711	70711	-0-	-0-	40626	2366 2446	1 9	65899	2	N	2224	2261 1	150
08	58270	58270	-0-	-0-	40626	2475 1905	1 9	53890	2	N	1732	1682 1	200
09	54720	NO RPT	-0-	-54720	-0-					N	NO RPT		200

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

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

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

04	47220	45514	-0-	-1706	1572	2052 3044	1 9	40418	2	N	2767	2670 1	535
05	45226 R	43654	-0-	-1572	-0-	2036 2563	1 9	39055	2	N	2330	2523 1	342
06	43111 R	43111	-0-	-0-	-0-	1981 2809	1 9	38321	2	N	2554	2720 1	176
07	44210 R	44210	-0-	-0-	-0-	2028 2842	1 9	39340	2	N	2584	2545 1	215
*08	42206 R	42206	-0-	-0-	-0-	1921 2658	1 9	37627	2	N	2416	2436 1	195
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		195

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

04	DLQ G-10	9084	-0-	9084	20215	8407	3	677	9	N	615	523 1	264
05	DLQ G-10	11290	-0-	11290	31505	10602	3	688	9	N	625	680 1	209
06	DLQ G-10	11351	-0-	11351	42856	10670	2	681	9	N	619	673 1	155
07	11310	11117	-0-	-193	42663	10431	2	686	9	N	624	652 1	127
08	11687	9907	-0-	-1780	40883	9212	2	695	9	N	632	692 1	67
09	11310	10741	-0-	-569	40314	10022	2	719	9	N	654	541 1	180

ANGELINA (13,000) 02818 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142  
BELCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 046442 COMPL. DATE 06/14/1969 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

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

-----												
ANGLETON (FRIO, CONSOLIDATED) 02882 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997												
CARR WELL #: 1 RRCID -> 192321 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9268 - 9780												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16												

-----												
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		4500 X	992	-0-	-3508	-0-	992	2			N	205
05		4650 X	484	-0-	-4166	-0-	484	2			N	205
06		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	205
07		4650 X	33	-0-	-4617	-0-	33	2			N	205
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	205
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	205

-----												
HOWARD NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 154623 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10038 - 10054												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	26
05		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	26
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	26
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	26
08		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	26
09		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	26

-----												
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 176024 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10210 - 10220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7850	2	77	9	Y	55
05		8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8101	2	76	9	Y	55
06		6480 X	2777	-0-	-3703	-0-	2702	2	75	9	Y	55
07		8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8201	2	80	9	Y	55
08		6696 X	6625	-0-	-71	-0-	6550	2	75	9	Y	55
09		7830 X	7064	-0-	-766	-0-	6988	2	76	9	Y	55

-----												
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-
05		341 X	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-
06		330 X	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-
07		434 X	310	-0-	-124	-0-	310	2			N	-0-
08		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-
09		420 X	101	-0-	-319	-0-	101	2			N	-0-

-----												
ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554												
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	299
05		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	299
06		1950 N	1945	-0-	-5	-0-	1945	2			N	299
07		2294 N	1908	-0-	-386	-0-	1908	2			N	299
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	299
*09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	299

-----

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554  
 HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

-----

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B) 02886 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 213140 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11253 PERF.10523 - 10534

04	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4120	2	201	9	N	183	183	1			39
05	4084 R	4084	-0-	-0-	-0-	3904	2	180	9	N	164	164	1			39
06	5250 #	1012	-0-	-4238	-0-	1012	2			N	-0-					39
07	5425 #	415	-0-	-5010	-0-	220	2	195	9	N	177	177	1			39
08	5425 #	4306	-0-	-1119	-0-	4110	2	196	9	N	178	178	1			39
09	4320 #	3350	-0-	-970	-0-	3350	2			N	-0-					39

-----

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554  
 WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

04	840 X	592	-0-	-248	-0-	475	2	117	9	Y	106	106	1			126
05	868 X	567	-0-	-301	-0-	451	2	116	9	Y	105	105	1			126
06	750 X	215	-0-	-535	-0-	102	2	113	9	Y	103	103	1			126
07	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8201	2	122	9	Y	111	111	1			126
08	620 X	436	-0-	-184	-0-	322	2	114	9	Y	104	104	1			126
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	444	2	116	9	Y	105	105	1			126

-----

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

-----

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TMR EXPLORATION, INC. 834097  
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

-----

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY  
 LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768  
 TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OIL AND GAS DIVISION

APPLE SPRINGS (BUDA)			03310 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY		
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347											
CLARK, J.E.			WELL #:			1			RRCID -> 106807			COMPL. DATE 12/02/1978		
			TOTAL DEPTH			9500			PERF. 9257			- 9286		
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	BALANCE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-		
APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)			03310 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY		
LEOR ENERGY INDIGO L.P.			496768											
RICHARDS, MARY E.			WELL #:			1			RRCID -> 080700			COMPL. DATE 10/30/1978		
			TOTAL DEPTH			10249			PERF. 8872			- 8990		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
RHC ENERGY (USA) LLC			704798											
KENLEY			WELL #:			1H			RRCID -> 253375			COMPL. DATE 04/30/2007		
			TOTAL DEPTH			8952			PERF. 9290			- 14650		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
APPLE SPRINGS (JAMES)			03310 425			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY		
PONTIAC OIL, INC.			670449											
TEMPLE			WELL #:			4 U			RRCID -> 085004			COMPL. DATE 05/01/1979		
			TOTAL DEPTH			12435			PERF. 11380			- 11521		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91		
APPLE SPRINGS (PETTIT)			03310 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TRINITY		
PONTIAC OIL, INC.			670449											
TEMPLE			WELL #:			4 L			RRCID -> 084841			COMPL. DATE 05/01/1979		
			TOTAL DEPTH			12435			PERF. 11990			- 12010		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

PIC OPERATING, LLC 664202  
 CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 278036 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7819 - 7822

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

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 CHOICE EXPLORATION, INC. 150655  
 LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11912 - 11928

05	0	3895	-0-	3895	3895	3632	2	263	9	N	239		239
06	9340	11799	-0-	2459	6354	11047	2	752	9	N	684	738	185
07	14477	8485	-0-	-5992	362	7912	2	573	9	N	521	599	107
08	14477	9487	-0-	-4990	-0-	8782	2	705	9	N	641	556	192
09	14010	11474	-0-	-2536	-0-	10818	2	656	9	N	596	439	349

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE  
 MCA PETROLEUM CORPORATION 537160  
 EAST ARNIM UNIT WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

-----													
ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651													
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
-----													
ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651													
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124													
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651													
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	135	-0-	135	135	135	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	180	-0-	180	315	180	2	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315			N	-0-			-0-
*09		420 R	105	-0-	-315	-0-	105	2	N	-0-			-0-
-----													
ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651													
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529													
-----													
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			31
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			31
06		275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			31
07		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			31
08		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			31
09		270 X	30	-0-	-240	-0-	30	2	N	-0-			31
-----													
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389													
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651											
FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9323 - 9474			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-				203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-				203
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-				203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-				203
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-				203
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5161					N	-0-				203
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	271742	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9427 - 9437			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-				89
05	0 W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-				89
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-				89
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
*09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				89
ASHBY, E. (9652)		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834			
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269773	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9824 - 9834			
04	6000 #	5681	-0-	-319	-0-	5596	2	85	9	N	77				311
05	6665 #	5665	-0-	-1000	-0-	5610	2	55	9	N	50	177	1		184
06	6450 #	5758	-0-	-692	-0-	5758	2			N	-0-				184
07	6665 #	5685	-0-	-980	-0-	5626	2	59	9	N	54	178	1		60
08	6024 R	6024	-0-	-0-	-0-	5945	2	79	9	N	72				132
09	5760 #	5034	-0-	-726	-0-	4959	2	75	9	N	68				200
ASHWOOD (FRIO 9020)		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9020 - 9042			
WALLIS ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9020 - 9042			
RUNNELLS		WELL #:		1	RRCID ->	177604	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	9020 - 9042			
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				63
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				63
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				63
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
ATKINSON ISLAND (CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	5856 - 5871			
TORRENT OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	5856 - 5871			
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126202	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	7589	PERF.	5856 - 5871			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF.	7234 - 7240			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

B.A.D.A. (10,170 SD.) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			92

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
 BAER RANCH WELL #: RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2012



-----

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BAER-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 271229 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14566 - 14630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	158730	151168	-0-	-7562	-0-	5664 1	144425 2		N	981	1227 1		136
05	164021	163877	-0-	-144	-0-	1079 9	5840 1	156839 2	N	1089	888 1		337
06	147810 #	34326	-0-	-113484	-0-	1198 9	1312 1	32783 2	N	210	356 1		191
07	156209 #	-0-	-0-	-156209	-0-	231 9			N	-0-			191
08	163866 #	-0-	-0-	-163866	-0-				N	-0-			191
09	156540	NO RPT	-0-	-156540	-0-				N	NO RPT			191

-----

BAILEYS (HOCKLEY) 05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES  
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
OL ARMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

-----

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ASPECT ENERGY, LLC 035453  
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - P/A 09/15/15

-----

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER  
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267  
WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

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

-----

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

BALTHROP (9000 YEGUA)		//CONT.//		05358 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NILSON		WELL #:		2	RRCID ->	179146	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8606 -	8670		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2040	2126	-0-	86 B	-102	2031 2	95 9		N	86			290		
05	2108	2278	-0-	170 B	68	2195 2	83 9		N	75	183 1		182		
06	2040	2188	-0-	148 B	216	2101 2	87 9		N	79	179 1		82		
07	2788 N	2572	-0-	-216 B	-0-	2480 2	92 9		N	84			166		
08	2108 N	1738	-0-	-370 B	-0-	1664 2	74 9		N	67			233		
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-				N	NO RPT			233		
-----															
PIERCE RANCH				WELL #:		A 1	RRCID ->	279185	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	8668 -	8686
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13	
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13	
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				13	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				13	
-----															
BAMMEL (6200 COCKFIELD)				05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				404520											
BAMMEL GAS UNIT		WELL #:		T120	RRCID ->	005040	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6190 -	6210		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
BAMMEL GAS UNIT				WELL #:		1901	RRCID ->	005041	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6185 -	6216
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
BAMMEL GAS UNIT				WELL #:		T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 -	6218
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----															
BAMMEL GAS UNIT				WELL #:		T 109	RRCID ->	005044	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	6226 -	6252
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520							
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID -> 005058		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID -> 005059		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 044204		COMPL. DATE 05/07/1967		TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 044205		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID -> 044206		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID -> 044207		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A				
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//	404520					
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	2 I	RRCID -> 092904	COMPL. DATE 04/09/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6147 - 6180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #:	4 I	RRCID -> 096025	COMPL. DATE 09/24/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6146 - 6184
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:	11 I	RRCID -> 115000	COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 6254 - 6282
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #:	5	RRCID -> 115114	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 6233 - 6260
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #:	1	RRCID -> 115251	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6190 - 6216
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116122	COMPL. DATE 05/07/2008	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 6122 - 6161
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #:	1 I	RRCID -> 116162	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	10574	PERF. 6140 - 6180
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 8		RRCID -> 173902		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 14 I		RRCID -> 173903		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896		
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #: 3		RRCID -> 173904		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS  
 HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520  
 PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

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
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 R & B OIL COMPANY, LLC 685861  
 BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 GEC OPERATING, INC. 291931  
 SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

OBLAEN RESOURCES LLC 617546  
 MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	NO RPT			27
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	NO RPT			27
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	NO RPT			27
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	NO RPT			27
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	NO RPT			27
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	NO RPT			27

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980  
 GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

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-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
PAMETA OIL COMPANY 637449  
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 10985 - 10987

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997													

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN  
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

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

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

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

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

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

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-	-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	559	1	64	2	Y	-0-	-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	584	1	44	2	Y	-0-	-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	567	1	39	2	Y	-0-	-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	555	1	44	2	Y	-0-	-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	552	1	36	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY, EAST ( HUEBNER)		06288 225		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179470		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8678 - 8688	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	297 1	642 2	Y	38	168 1	19
						42 9					
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	287 1	688 2	Y	119	116 1	22
						131 9					
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	348 1	553 2	Y	78	94 1	6
						86 9					
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	508 1	507 2	Y	39		45
						43 9					
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	266 1	504 2	Y	28	15 1	58
						31 9					
09	990 N	612	-0-	-378	-0-	202 1	370 2	Y	36	28 1	66
						40 9					

BAY CITY, EAST ( 8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105998		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 8337 - 8347	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAY CITY, E. ( 8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

BAY CITY, EAST ( 9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	T. A.	2261	-0-	2261	4688	714 1	1547 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	4748	-0-	4748	9436	1399 1	3349 2	Y	-0-		-0-
06	12624 X	3188	-0-	-9436	-0-	1232 1	1956 2	Y	-0-		-0-
07	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	1482 1	1479 2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	822	-0-	-1596	-0-	284 1	538 2	Y	-0-		-0-
09	4590 X	911	-0-	-3679	-0-	322 1	589 2	Y	-0-		-0-

BAY CITY, EAST ( 9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850												
RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982												
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338												
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
-----												
BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850															
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 271691 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10255 - 10301															
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		3100 N	3658	-0-	558	558	1041	1	1972	2	N	586	487	1	99
09		14B2 EXT	4101	-0-	4101	4659	645	9	1144	1	N	786	847	1	38
							865	9							
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429															
04		6990 X	6696	-0-	-294	-0-	2115	1	4581	2	N	-0-			-0-
05		7223 X	7059	-0-	-164	-0-	2081	1	4978	2	N	-0-			-0-
06		6990 X	6262	-0-	-728	-0-	2419	1	3843	2	N	-0-			-0-
07		7223 X	6223	-0-	-1000	-0-	3115	1	3108	2	N	-0-			-0-
08		7223 X	5235	-0-	-1988	-0-	1809	1	3426	2	N	-0-			-0-
09		6840 X	3802	-0-	-3038	-0-	1344	1	2458	2	N	-0-			-0-
BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850															
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----										
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)			06405 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371							
STATE TRACT 69			WELL #: 2	RRCID -> 198609	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12042	- 12108		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BEASLEY (Y-4)			06509 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648							
ROONEY			WELL #: 1	RRCID -> 275483	COMPL. DATE 08/29/2014	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 8756	- 10468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10208					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10208					47
-----										
BEASLEY, N. (COOK MTN)			06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND		
ENERGY CORPORATION OF AMERICA			251868							
CORTEZ, PAUL			WELL #: 1	RRCID -> 191424	COMPL. DATE 01/30/2002	TOTAL DEPTH 16440	PERF. 9171	- 9200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
OBLAEN RESOURCES LLC			617546							
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 199380	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 9164	- 9181		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 208202	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 9226	- 9246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			35
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2			35
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			35
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			35
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			35
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			35
-----										
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)			06513 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
ENERGY CORPORATION OF AMERICA			251868							
STADE, EDWIN			WELL #: 1	RRCID -> 188548	COMPL. DATE 11/21/2001	TOTAL DEPTH 16280	PERF.13408	- 15150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		06532 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KEITH & DOWLEN		WELL #: 35		RRCID -> 145199		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEITH & DOWLEN		WELL #: 34		RRCID -> 164875		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KEITH & DOWLEN		WELL #: 30		RRCID -> 169370		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEITH & DOWLEN		WELL #: 28		RRCID -> 173514		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KEITH & DOWLEN		WELL #: 33		RRCID -> 182064		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KEITH & DOWLEN		WELL #: 36		RRCID -> 205173		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KEITH & DOWLEN		WELL #: 29		RRCID -> 211214		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06532 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HALL, JOHN W.		WELL #:		7	RRCID ->	262580	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3760 - 3770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH & DOWLEN		WELL #:		41	RRCID ->	270042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	14725	PERF.	5790 - 6350			
04	6090	X	1912	-0-	-4178	-0-	1404	1	197	2	Y	283	380	1	73
							311	9							
05	6293	X	2922	-0-	-3371	-0-	2030	1	352	2	Y	491	517	1	47
							540	9							
06	6090	X	3290	-0-	-2800	-0-	2432	1	258	2	Y	545	450	1	142
							600	9							
07	6293	X	3000	-0-	-3293	-0-	2187	1	218	2	Y	541	512	1	171
							595	9							
08	2945	X	1824	-0-	-1121	-0-	1250	1	6	2	Y	516	582	1	105
							568	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			105

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
B. TRUETT		WELL #:		1	RRCID ->	279929	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4757 - 4769			
04	15840		-0-	-0-	-15840	-0-			N	3553	3576	1	486		
05	16368		-0-	-0-	-16368	-0-			N	4088	3922	1	652		
06	15840		-0-	-0-	-15840	-0-			N	3902	3944	1	610		
07	4209	R	4209	-0-	-0-	-0-	25	2	4184	9	N	3804	3636	1	778
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4718	5054	1	442		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4359	4230	1	571		

BEECH CREEK (YEGUA 5-A)		06755 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6768 - 6770	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
BEECH CREEK A		WELL #:		2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BEECH GROVE (WOODBINE)													06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.													058908										
FRANCES KUNKEL UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL	DEPTH	13990	PERF.	13838 - 13848
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE							
04		22080 X	20165	-0-	-1915 B	-0-	20111	3	54	9	N	49	176	1		66							
05		22816 X	19307	-0-	-3509 B	-0-	19246	3	61	9	N	55				121							
06		22080 X	17740	-0-	-4340 B	-0-	17683	3	57	9	N	52				173							
07		21545 X	17605	-0-	-3940 B	-0-	17550	3	55	9	N	50				223							
08		20832 X	20388	-0-	-444 B	-0-	20319	3	69	9	N	63	178	1		108							
09	DLQ	G-10	18462	-0-	18462 B	18462	18405	3	57	9	N	52				160							
FISTFUL OF DOLLARS UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	13505	PERF.	13222 - 13390
04		70320 X	68456	-0-	-1864 B	-0-	62120	3	6336	9	N	5760	5574	1		499							
05		72664 X	69526	-0-	-3138 B	-0-	63456	3	6070	9	N	5518	5568	1		449							
06		70320 X	65145	-0-	-5175 B	-0-	59782	3	5363	9	N	4875	5224	1		100							
07		72664 X	65109	-0-	-7555 B	-0-	60003	3	5106	9	N	4642	4255	1		487							
08		70897 X	62595	-0-	-8302 B	-0-	57884	3	4711	9	N	4283	4244	1		526							
09	DLQ	G-10	58384	-0-	58384 B	58384	54145	3	4239	9	N	3854	3753	1		627							
ELTA WILLIAMS													WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	13405 - 13462
04		21120 X	19919	-0-	-1201 B	-0-	17056	3	2863	9	N	2603	2701	1		180							
05		23148 X	23148	-0-	-0- B	-0-	20071	3	3077	9	N	2797	2527	1		450							
06		21120 X	20376	-0-	-744 B	-0-	17598	3	2778	9	N	2525	2503	1		472							
07		21824 X	21092	-0-	-732 B	-0-	18223	3	2869	9	N	2608	2691	1		389							
08		21824 X	20192	-0-	-1632 B	-0-	17475	3	2717	9	N	2470	2515	1		344							
09	DLQ	G-10	19430	-0-	19430 B	19430	16897	3	2533	9	N	2303	2344	1		303							
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.	13150 - 13336
04		80603 X	80603	-0-	-0- B	-0-	63182	3	17421	9	N	15837	15818	1		386							
05		84654 X	84654	-0-	-0- B	-0-	67254	3	17400	9	N	15818	15822	1		382							
06		81849 X	81849	-0-	-0- B	-0-	66160	3	15689	9	N	14263	14190	1		455							
07		84978 X	84978	-0-	-0- B	-0-	68985	3	15993	9	N	14539	14695	1		299							
08		83235 X	83235	-0-	-0- B	-0-	68130	3	15105	9	N	13732	13306	1		725							
09	DLQ	G-10	77208	-0-	77208 B	77208	64404	3	12804	9	N	11640	11900	1		465							
OUTLAW JOSEY WALES UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL	DEPTH	13804	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-							
GRAN TORINO NORTH UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.	13542 - 13562
04		171570 X	25864	-0-	-145706 B	-0-	25082	3	782	9	N	711	721	1		210							
05		177289 X	251	-0-	-177038 B	-0-	243	3	8	9	N	7				217							
06		171570 X	8996	-0-	-162574 B	-0-	8665	3	331	9	N	301	179	1		339							
07		177289 X	10970	-0-	-166319 B	-0-	10622	3	348	9	N	316	355	1		300							
08		177289 X	NO RPT	-0-	-177289 B	-0-					N	NO RPT				300							
09		171570 X	NO RPT	-0-	-171570 B	-0-					N	NO RPT				300							

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908								
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13106 -	13443
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		
*10	59485 X	59485	-0-	-0- B	-0-	49842 3	9643 9	N	8766	8543 1		903
*11	57598 X	57598	-0-	-0- B	-0-	48323 3	9275 9	N	8432	8972 1		363
*12	56240 X	56240	-0-	-0- B	-0-	47169 3	9071 9	N	8246	8237 1		372
*01	53760 X	53760	-0-	-0- B	-0-	45336 3	8424 9	N	7658	7542 1		488
*02	49365 X	49365	-0-	-0- B	-0-	41822 3	7543 9	N	6857	6996 1		349
*03	48491 X	48491	-0-	-0- B	-0-	41569 3	6922 9	N	6293	6441 1		203
*04	46742 X	46742	-0-	-0- B	-0-	40042 3	6700 9	N	6091	5900 1		396
*05	49298 X	49298	-0-	-0- B	-0-	42838 3	6460 9	N	5873	5915 1		354
*06	46521 X	46521	-0-	-0- B	-0-	40739 3	5782 9	N	5256	5511 1		101
*07	46793 X	46793	-0-	-0- B	-0-	41095 3	5698 9	N	5180	4624 1		657
*08	82336 X	43638	-0-	-38698 B	-0-	38295 3	5343 9	N	4857	5160 1		354
*09	79680 X	39956	-0-	-39724 B	-0-	35060 3	4896 9	N	4451	4265 1		539

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)				06866 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	276556	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 4949 -	4952
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1832	2063 1		295
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2680	2307 1		668
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2203	2306 1		565
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2616	2682 1		499
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2688	2862 1		325
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			325

BEMUS (6300)				06987 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723								
BEMUS		WELL #:		1	RRCID ->	247216	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	6737	PERF. 6620 -	6624
04	14B2 EXT	9215	-0-	9215	46329	9215 2		N	-0-			36
05	14B2 EXT	9185	-0-	9185	55514	9185 2		N	-0-			36
06	14B2 EXT	9528	-0-	9528	65042	9130 2	398 9	N	362	362 2		36
07	14B DENY	9534	-0-	9534	74576	9110 2	424 9	N	385	385 1		36
*08	9376	9376	-0-	-0-	74576	8980 2	396 9	N	360	360 1		36
*09	9363	9363	-0-	-0-	74576	8950 2	413 9	N	375	375 1		36

BENDER (Y-2)				07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC				388700								
BENDER ESTATE A		WELL #:		1 U	RRCID ->	032164	COMPL. DATE	01/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5940 -	5942
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5958 -	5961
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY					
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700									
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	13201	PERF.	8190 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1925 X	947	-0-	-978	-0-	47 1	883 3	Y	15	16 1		10
							17 9						
05		1023 N	979	-0-	-44	-0-	44 1	916 3	Y	17	15 1		12
							19 9						
06		960 N	937	-0-	-23	-0-	44 1	876 3	Y	15	14 1		13
							17 9						
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	39 1	925 3	Y	31	27 1		17
							34 9						
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	49 1	932 3	Y	15	10 1		22
							17 9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277	
04		5654 X	2844	-0-	-2810	-0-	145 1	2682 3	Y	15	19 1		26
							17 9						
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	136 1	2884 3	Y	17	16 1		27
							19 9						
06		3000 N	3175	-0-	175	175	153 1	3005 3	Y	15	14 1		28
							17 9						
07		3100 N	5361	-0-	2261	2436	225 1	5103 3	Y	30	27 1		31
							33 9						
08		3100 N	1204	-0-	-1896	540	58 1	1129 3	Y	15	10 1		36
							17 9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	540			Y	NO RPT			36

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELL #:		1	RRCID ->	150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	7672 - 7692
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			130
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			130
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-			130
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-			130
*08		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-			130
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			130

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		WELL #:		1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708 - 7723
04		2760 N	1047	-0-	-1713	-0-	30 1	1017 2		N	-0-			122
05		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			122
06		1740 N	2	-0-	-1738	-0-	2 2			N	-0-			122
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	30 1	1256 2		N	-0-			122
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	20 1	890 2		N	-0-			122
*09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	30 1	2094 2		N	-0-			122

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
-----														
BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.//		531085												
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650 -	7681	
04	1290 N	623	-0-	-667	-0-	20	1	603	2	N	-0-		97	
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		97	
06	1020 N	204	-0-	-816	-0-	10	1	194	2	N	-0-		97	
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	1655	2	N	-0-		97	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	N	-0-		97	
*09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-		97	
-----														
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
ANGELO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545 -	7871	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57	
-----														
ANGELO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	111212	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	7653 -	7680	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY				803290										
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586 -	7599	
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	65	1	830	2	N	-0-		23	
*05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	76	1	928	2	N	-0-	11 7	12	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	N	-0-		12	
07	930 N	911	-0-	-19	-0-	67	1	844	2	N	-0-		12	
08	992 N	611	-0-	-381	-0-	46	1	565	2	N	-0-		12	
09	960 N	828	-0-	-132	-0-	63	1	765	2	N	-0-		12	
-----														
LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674 -	7995	
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	614	2	Y	2		58	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	697	2	Y	3		61	
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	46	1	568	2	Y	1		62	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	58	1	719	2	Y	2		64	
08	744 N	668	-0-	-76	-0-	49	1	618	2	Y	1		65	
*09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	683	2	Y	2		67	
-----														
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7750 -	7760	
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	124	1	1582	2	Y	-0-		31	
*05	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	101	1	1254	2	Y	-0-	31 7	-0-	
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	125	1	1559	2	Y	-0-		-0-	
07	1767 N	1588	-0-	-179	-0-	118	1	1470	2	Y	-0-		-0-	
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	109	1	1364	2	Y	-0-		-0-	
09	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	107	1	1288	2	Y	-0-		-0-	



-----															
BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290															
DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2310 N	1868	-0-	-442	-0-	-0-	136	1	1732	2	N	-0-			102
*05	2387 N	2178	-0-	-209	-0-	-0-	162	1	2016	2	N	-0-	102 7		-0-
06	2310 N	2144	-0-	-166	-0-	-0-	159	1	1985	2	N	-0-			-0-
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2153	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	-0-	153	1	1917	2	N	-0-			-0-
*09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2216	2	N	-0-			-0-

-----															
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019															
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	690	2	Y	4			28
							4	9							
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	Y	3			31
							3	9							
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

-----															
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895															
04	3000 N	1797	-0-	-1203	-0-	912	126	1	1606	2	Y	59	82	1	54
							65	9							
05	2737 N	1825	-0-	-912	-0-	-0-	132	1	1640	2	Y	48	72	1	30
							53	9							
06	2100 N	1664	-0-	-436	-0-	-0-	123	1	1540	2	Y	1	26	1	5
							1	9							
07	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	44			49
							48	9							
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1782	2	Y	38	51	1	36
							42	9							
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2020	2	Y	38			74
							42	9							

-----															
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956															
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	26	36	1	24
							29	9							
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	Y	28	37	1	15
							31	9							
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1726	2	Y	2	14	1	3
							2	9							
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1520	2	Y	32			35
							35	9							
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1371	2	Y	30	38	1	27
							33	9							
09	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	-0-	115	1	1389	2	Y	27			54
							30	9							

-----															
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247															
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	41	1	521	2	Y	36			149
							40	9							
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	Y	50			199
							55	9							
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	30			229
							33	9							
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	-0-	42	1	518	2	Y	2			231
							2	9							
08	620 N	456	-0-	-164	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	6			237
							7	9							
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	-0-	42	1	501	2	Y	18			255
							20	9							

-----

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290  
 LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-				N	-0-			64
*05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-	64	7	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

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

-----

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

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

-----

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

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

-----

XTO ENERGY INC. 945936  
 NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

-----

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 276175 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
BERNARD, W. (CLODINE)		//CONT.//		07307 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074					
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2		N	-0-				-0-
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		1525	2		N	-0-				-0-
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2		N	-0-				-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2		N	-0-				-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-		855	2	51	9	N	46			46
*09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2		N	-0-				46

-----															
BERNARD, W. (COOK MT. 7800)				07307 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
BERNARD, HVALINKA		WELL #:		1	RRCID -> 218132		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				123

-----															
XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
NORTHINGTON "B"				209347											
		WELL #:		9	RRCID -> 253402		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957					
04	2250 X	1272	-0-	-978	-0-		164	1	1108	3	N	-0-			32
05	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-		53	1	1658	3	N	23			55
06	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-		25	9							
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-		61	1	1685	3	N	17			72
08	1736 X	1214	-0-	-522	-0-		19	9							
09	1770 X	1001	-0-	-769	-0-		56	1	1787	3	N	15			87
							17	9							
							46	1	1168	3	N	-0-			87
							44	1	957	3	N	-0-			87

-----															
BERNARD, W. (D-Y 6700)				07307 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921											
WINTERMANN -B-		WELL #:		4	RRCID -> 133236		COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----															
BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)				07307 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC				945921											
WINTERMANN "C"		WELL #:		3	RRCID -> 144330		COMPL. DATE 02/22/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

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

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

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

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 JILPETCO, INC. 432469  
 JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

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

-----

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 XOG OPERATING LLC 945921  
 WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

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

BERNARD, W. (7000)		07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
US PETRO LP		879302												
SINCLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

KOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WINTERMANN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINTERMANN "C"		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7650)		07307 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
XTO ENERGY INC.		945936												
NORTHINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 206064		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034						
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERNARD, W. (7700)		07307 969		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611												
WESTMORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 234939		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (7850)		07307 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 171657		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020						
*03	1395 X	938	-0-	-457	-0-	926	2	12	9	N	11			55
04	1350 X	943	-0-	-407	-0-	943	2			N	-0-			55
05	1178 X	744	-0-	-434	-0-	744	2			N	-0-			55
06	960 X	737	-0-	-223	-0-	718	2	19	9	N	17			72
07	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			72
08	930 X	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-			72
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			72

-----

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
XOG OPERATING LLC 945921  
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

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

-----

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

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

-----

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/19/2011

-----

ADJ MINERALS WELL #: RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/14/2012

-----

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	119	1	483	2	N	96	182	1			104
						106	9									
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	478	2	N	108					212
						119	9									
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					212
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					212
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	200	1	420	2	N	183	183	2			212
						201	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

-----												
BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID ->	179987	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10504 - 10548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #:		1	RRCID ->	180816	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10852 - 10894
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VASTAR BONNER			WELL #:		1	RRCID ->	252001	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	19458	PERF.11532 - 11540
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	37
							41	9				396
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	2	N	-0- 187 1
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	209
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	209
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	63	1	132	2	N	-0- 209
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	209
-----												
BP-STOCKSTILL			WELL #:		1	RRCID ->	254768	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10477 - 10513
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	294	1	1733	2	N	314 554 1
							345	9				96
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	301	1	1849	2	N	284 185 1
							312	9				195
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	195
07	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	195
*08	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	862	1	1808	2	N	363 363 2
							399	9				195
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	195
-----												
BIG -A- TAYLOR			07728 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON	
AKG OPERATING COMPANY			009566									
KOEHLER			WELL #:		1	RRCID ->	102402	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	9123	PERF. 6727 - 6748
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	88	1	980	2	N	-0- 42
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	91	1	925	2	N	-0- 42
06	1080	N	846	-0-	-234	-0-	63	1	783	2	N	-0- 42
07	1116	N	810	-0-	-306	-0-	60	1	750	2	N	-0- 42
08	1023	N	836	-0-	-187	-0-	64	1	772	2	N	-0- 42
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	58	1	761	2	N	-0- 42
-----												
LAZARUS			WELL #:		1	RRCID ->	183857	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 6904 - 6933
04	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	101	1	1081	2	N	-0- 157
05	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	107	1	1075	2	N	-0- 157
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	84	1	945	2	N	-0- 157
07	1209	N	1006	-0-	-203	-0-	71	1	935	2	N	-0- 157
08	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	76	1	957	2	N	-0- 157
*09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	69	1	965	2	N	-0- 157

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-		128					
05	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	84	1	2403	3	N	14	142					
						15	9										
06	1500 X	463	-0-	-1037	-0-	16	1	437	3	N	9	151					
						10	9										
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	3	N	-0-	151					
08	3100 N	3266	-0-	166	166	114	1	3140	3	N	11	162					
						12	9										
*09	3000 N	3085	-0-	85	251	105	1	2970	3	N	9	171					
						10	9										
ANCHOR OPERATING CO.										020596							
HARRIS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136					
APACHE CORPORATION										027200							
KNESEK, E. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680	
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1	46					
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	47					
06	570 N	475	-0-	-95	-0-	475	2			N	-0-	47					
07	589 N	213	-0-	-376	-0-	212	2	1	9	N	1	48					
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	48					
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	48					
AUSCO TEXAS EXPLORATION, LLC										036933							
KRUEGER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 277588		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6604 - 6620	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
BBX OPERATING, L.L.C.										058908							
LAUDERDALE										WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION										301287							
DALE UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045	
04	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-	68					
05	372 N	73	-0-	-299	-0-	73	2			N	-0-	68					
06	360 N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-	68					
07	279 N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-	68					
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-	68					
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	68					

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.// 301287								
BRACEWELL		WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	11 1	1032 2	N	3	107
05	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	3 9				107
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	6 1	1014 2	N	-0-	107
07	1085 N	982	-0-	-103	-0-	11 1	995 2	N	2	109
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	2 9				109
09	1020 N	938	-0-	-82	-0-	982 2		N	-0-	109
						983 2		N	-0-	109
						29 1	909 2	N	-0-	109
-----										
VINCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096767		COMPL. DATE 12/03/1981		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880		
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	264 1	2639 2	N	7	150
05	2077 X	1334	-0-	-743	-0-	8 9				152
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	273 1	1059 2	N	2	152
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	2 9				157
08	2077 X	1365	-0-	-712	-0-	229 1	2703 2	N	-0-	157
*09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	273 1	3681 2	N	5	157
						6 9				157
						273 1	1092 2	N	-0-	157
						238 1	2526 2	N	-0-	157
-----										
WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097107		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921		
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	46
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	46
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	46
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	46
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	46
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	45
-----										
NAN		WELL #: 1		RRCID -> 112572		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MINNIE		WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856		
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	209 2		N	-0-	65
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	65
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	65
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-	65
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-	65
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-	65
-----										
MAYJAC I, LLC		536431								
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308		
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 1		N	-0-	174
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	174
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	174
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635												
JACKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909						
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				278

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970		RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808						
KNESEK		WELL #:		1												
04	3000 X	2967	-0-	-33	-0-	2956	2	11	9	N	10					124
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2					126
06	3000 X	2410	-0-	-590	-0-	2406	2	4	9	N	4					130
07	3100 X	1392	-0-	-1708	-0-	1389	2	3	9	N	3					133
08	3100 X	2842	-0-	-258	-0-	2835	2	7	9	N	6					139
09	3000 X	2451	-0-	-549	-0-	2450	2	1	9	N	1					140

PAIGE		WELL #:		2		RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052						
04	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2827	2	10	9	N	9					173
05	2883 N	2877	-0-	-6	-0-	2869	2	8	9	N	7	68	1			112
06	2790 N	2586	-0-	-204	-0-	2583	2	3	9	N	3					115
07	2945 N	2877	-0-	-68	-0-	2870	2	7	9	N	6	76	1			45
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2881	2	7	9	N	6					51
*09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2809	2	7	9	N	6					57

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851						
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6					43
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1850	2	2	9	N	2					45
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	866	2	4	9	N	4					49
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2215	2	6	9	N	5					54
08	1860 N	1752	-0-	-108	-0-	1749	2	3	9	N	3					57
*09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1707	2	3	9	N	3					60

KNESEK, E.J.		WELL #:		1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842						
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	959	2	9	9	N	8					144
05	1023 N	993	-0-	-30	-0-	991	2	2	9	N	2	125	1			21
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					21
07	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					21
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					21
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	N	4					25

CHARANZA, JOE F. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 132301		COMPL. DATE 01/15/1989		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626						
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					135
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					138
06	690 N	612	-0-	-78	-0-	610	2	2	9	N	2					140
07	682 N	559	-0-	-123	-0-	558	2	1	9	N	1	113	1			28
08	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					28
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					28

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON						
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970													
OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	2	2	9	N	2				37
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	651	2	3	9	N	3				40
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	629	2	1	9	N	1				41
07	682 N	627	-0-	-55	-0-	626	2	1	9	N	1				42
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-				42
09	630 N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-				42
-----															
RAMTEX ENERGY LLC		690225													
BLINKA-POEHL		WELL #: 1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980						
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-				41
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				41
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-				41
07	558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-				41
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-				41
*09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2				43
-----															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854													
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476						
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	180	1	2467	2	N	9				177
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	186	1	2506	2	N	9				186
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	180	1	2241	2	N	-0-				186
07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	2	N	4				190
08	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	186	1	2435	2	N	-0-				190
*09	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2489	2	N	-0-				190
-----															
ASH UNIT		WELL #:		RRCID -> 102401		COMPL. DATE 10/04/1982			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010															
-----															
RUTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	190 X	NO RPT	-0-	-190	-0-					N	NO RPT				-0-
06	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-
07	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT				-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SRJC ENTERPRISES, LLC		810824													
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON						
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.// 810824													
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

JOCK EWING		WELL #: 2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346						
SEE, JOHN		WELL #: 2 B													
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4464	3	18	9	N	16				102
05	4681 X	3929	-0-	-752	-0-	3914	3	15	9	N	14				116
06	4530 X	3945	-0-	-585	-0-	3933	3	12	9	N	11				127
07	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4724	3	13	9	N	12				139
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4703	3	12	9	N	11				150
*09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4532	3	15	9	N	14				164

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190						
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	1336	1	11050	2	N	98	193	1		261
						108	9								
05	13475 X	13475	-0-	-0-	-0-	1488	1	11935	2	N	47				308
						52	9								
06	12468 X	12468	-0-	-0-	-0-	1440	1	10997	2	N	28	189	1		147
						31	9								
07	10211 X	10211	-0-	-0-	-0-	1180	1	8876	2	N	141				288
						155	9								
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	1416	1	10365	2	N	43				331
						47	9								
*09	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1188	1	8189	2	N	85	195	1		221
						94	9								

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532						
RIO RANCH		WELL #: 1													
04	148256 X	148256	-0-	-0-	-0-	146538	1	1718	9	N	1562	1461	2		2021
05	145049 X	144635	-0-	-414	-0-	142807	1	1828	9	N	1662	1816	2		1867
06	144090 X	141797	-0-	-2293	-0-	139965	1	1832	9	N	1665	1220	2		2312
07	148893 X	144730	-0-	-4163	-0-	142752	1	1978	9	N	1798	1601	2		2509
08	147467 X	NO RPT	-0-	-147467	-0-					N	NO RPT				2509
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2509

RIO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202						
04	140424 X	140424	-0-	-0-	-0-	138522	1	1902	9	N	1729	1653	2		5394
05	144779 X	144779	-0-	-0-	-0-	142912	1	1867	9	N	1697	1799	2		5292
06	139800 X	138025	-0-	-1775	-0-	136508	1	1517	9	N	1379	1237	2		5434
07	144460 X	139987	-0-	-4473	-0-	137902	1	2085	9	N	1895	1231	2		6098
08	144460 X	NO RPT	-0-	-144460	-0-					N	NO RPT				6098
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6098

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
DAVIS, T W		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696		PERF. 3276 - 3278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

T.W.DAVIS		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
04	90 #	6	-0-	-84	-0-	5	1	1	2	N	-0-				-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-				-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-				-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-				-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-				-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-				-0-

  

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

  

BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MARRS MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 247933		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7080 - 7083					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

  

BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FRIENDSHIP		WELL #: 2		RRCID -> 233357		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10046 - 10050					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

  

BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
FRIENDSHIP		WELL #: 5		RRCID -> 223401		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10075 - 10128					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402 - 0	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250										
ANDERSON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	117529	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7633 - 7677	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - PLUGGED 06/28/2013												

MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6484 - 6487	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7988 - 8017	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #:		8		RRCID ->		092797		COMPL. DATE		02/19/1981		TOTAL DEPTH		7979		PERF.		7803 - 7823	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT												-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200)		07884 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
FRIENDSHIP #3 MARG VAG		WELL #:	1	RRCID ->	260053	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	9284 - 9290	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

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

-----

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213  
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

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

-----

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
WORTHAM OIL & GAS 942489  
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

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

-----

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
ALEGRE ENERGY, INC. 011441  
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

04	8430	7024	-0-	-1406	-0-	147 1	6856 2	N	19			111
						21 9						
05	8463 #	6818	-0-	-1645	-0-	147 1	6650 2	N	19			130
						21 9						
06	8190 #	6613	-0-	-1577	-0-	147 1	6448 2	N	16			146
						18 9						
07	7626 #	6320	-0-	-1306	-0-	147 1	6161 2	N	11			157
						12 9						
08	7626 #	6164	-0-	-1462	-0-	147 1	6002 2	N	14			171
						15 9						
*09	6264	6264	-0-	-0-	-0-	147 1	6105 2	N	11			182
						12 9						

-----

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320  
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

04	0 W	-0-	-0-	-0-	1437			N	101	119 1		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1437			N	-0-			1
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1437			N	-0-			1
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1437			N	-0-			1
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1437			N	-0-			1
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1437			N	NO RPT			1



BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)  
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC  
VASTAR 1A UNIT

08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
280875

WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			130
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			150
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	181	1	270
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	122			392
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	100	175	1	317
*09	299 X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	N	114	176	1	255
						125	9					

VASTAR 2A UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

VASTAR 1A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

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

VASTAR 2A UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

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

BILOXI (12200 SAND)  
BXP OPERATING, LLC  
GRAY, JAMES

08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON  
042191

WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

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

OIL AND GAS DIVISION

BLACK OWL (YEGUA 8300)		08534 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
ADAMCIK		WELL #: 1		RRCID -> 271133		COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	38399	38399	-0-	-0-	-0-	90 1	37986 2	N	294	368 1	210
						323 9					
05	38006	37910	-0-	-96	-0-	93 1	37443 2	N	340	361 1	189
						374 9					
06	36780	36663	-0-	-117	-0-	90 1	36289 2	N	258	362 1	85
						284 9					
07	38006	36152	-0-	-1854	-0-	93 1	35797 2	N	238	183 1	140
						262 9					
08	38006	33728	-0-	-4278	-0-	93 1	33404 2	N	210	179 1	171
						231 9					
09	36660	33831	-0-	-2829	-0-	90 1	33510 2	N	210	183 1	198
						231 9					

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
WADI PETROLEUM, INC.		889600									
DUNPHY		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	18530	18530	-0-	-0-	-0-	600 1	17846 2	N	76	179 1	175
						84 9					
05	21347	21347	-0-	-0-	-0-	465 1	20783 2	N	90	158 1	107
						99 9					
06	20629	20629	-0-	-0-	-0-	360 1	20167 2	N	93		200
						102 9					
07	21842	21842	-0-	-0-	-0-	315 1	21426 2	N	92	158 1	134
						101 9					
*08	23448	23301	-0-	-147	-0-	397 1	22799 2	N	95		229
						105 9					
09	20670 #	20142	-0-	-528	-0-	359 1	19718 2	N	59	158 1	130
						65 9					

BLAND (NODOSARIA)		08813 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE		
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655									
OLYMPIA		WELL #: 1		RRCID -> 280177		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8988 - 8992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	46920	-0-	-0-	-46920	-0-			N	-0-		87
05	48484	-0-	-0-	-48484	-0-			N	-0-		87
06	46920	-0-	-0-	-46920	-0-			N	-0-		87
07	48484	-0-	-0-	-48484	-0-			N	-0-	87 6	-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON		
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 12477 PERF. 12080 - 12093		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9780 X	7633	-0-	-2147	-0-	938 1	6497 3	N	180	170 1	75
						198 9					
05	9889 X	7707	-0-	-2182	-0-	969 1	6554 3	N	167		242
						184 9					
06	9570 X	6667	-0-	-2903	-0-	938 1	5530 3	N	181	189 1	234
						199 9					
07	9393 X	6415	-0-	-2978	-0-	969 1	5292 3	N	140	190 1	184
						154 9					
08	8339 X	6157	-0-	-2182	-0-	969 1	5037 3	N	137	179 1	142
						151 9					
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT		142

-----												
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)			08862 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
DAVIS			WELL #:		RRCID -> 197826			COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2013												
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
SCHROEDER, A.			WELL #:		RRCID -> 172789			COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHROEDER, E.			WELL #:		RRCID -> 180254			COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)			08862 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
TITAN			WELL #:		RRCID -> 192497			COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLESSING (BRADEN 8400)			08871 111		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
BLESSING -D-			WELL #:		RRCID -> 005352			COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS FUEL COMPANY			845845									
BLESSING D			WELL #:		RRCID -> 005349			COMPL. DATE 03/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2016 - P/A 08/24/2016

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
TEXAS FUEL COMPANY 845845  
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

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

BLESSING (F-16) 08871 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950  
A. S. HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 279984 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8404 - 8406

04	7500	11900	-0-	4400	47297	11854	2	46	9	N	42					155
05	7750	15736	-0-	7986	55283	15685	2	51	9	N	46	169	1			32
06	7500	15052	-0-	7552	62835	15018	2	34	9	N	31					63
07	7750	10398	-0-	2648	65483	10361	2	37	9	N	34					97
08	7750	8526	-0-	776	66259	8482	2	44	9	N	40					137
*09	7500	4424	-0-	-3076	63183	4402	2	22	9	N	20					157

BLESSING (8300 BLESSING)		08871 962		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GULF EXPLORATION CORPORATION		338094									
BLESSING -S-		WELL #: 28 F		RRCID -> 075199		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 8277 - 8291			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/30/2016		- P/A 08/30/2016					
TEXAS FUEL COMPANY		845845									
WHEELER, J. A.		WELL #: 1 T		RRCID -> 005348		COMPL. DATE 04/21/1941		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLESSING, NORTH (FRIO)		08873 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
BLESSING -S-		WELL #: 18 J		RRCID -> 133772		COMPL. DATE 02/15/1990		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BLESSING, NE. (F-16)		08874 139		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		563282									
TERRY, R.E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 085487		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335			
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	145	
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	145	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	145	
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	1	N	-0-	145	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	1	N	-0-	145	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	145	
BLESSING, NE. (F-26)		08874 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950									
HERMAN, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 168802		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362			
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19	
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1	
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		05/13/2015							
BLOCK 23-L (LH-0)		09323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC		251858									
S.T. 23-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 271916		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 13698 PERF.11568 - 11580			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BLOCK 23L (LH-13)																	
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.																	
S.T. 23-L N/2 SW/4																	
WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

WALTER OIL & GAS CORPORATION																	
S.T. 23-L N/2 SW/4																	
WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928																	
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

BLOCK 98-L																	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC																	
STATE TRACT 98-L																	
WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

STATE TRACT 98-L																	
WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

STATE TRACT 98-L																	
WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

  

STATE TRACT 98-L																	
WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817					
STATE TRACT 98-L		WELL #: 10	RRCID -> 186724	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 6440 -	6456
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-

  

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954					
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 U	RRCID -> 188834	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8906 -	8925
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

  

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954					
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620 -	9690
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

  

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #: 1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401 -	5663
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

  

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161					
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336 -	5344
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

  

ST 369 L NE/4		WELL #: 3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312 -	5320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520												
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-	
-----												
BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161												
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161												
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161												
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796												
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

-----																
BLOCK 369-L (5300)			09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161													
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #:	1 U	RRCID ->	068670	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	5396 - 5663				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:	5	RRCID ->	233351	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6118 - 6122				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
BLOCK 367-L (7500)			09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342													
STATE TRACT 367			WELL #:	4	RRCID ->	142136	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8246 - 8257				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
BLUE LAKE (10,280)			09840 825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA						
ROBERTS & WHITSON PET. INC.			718525													
MARTIN GAS UNIT			WELL #:	1 L	RRCID ->	040219	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	10300 - 10316				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----																
BLUE LAKE (11,000)			09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
ASPECT ENERGY, LLC			035453													
GRIFFITH			WELL #:		RRCID ->	226427	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	11798 - 11810				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103			
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103			
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103			
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014																

-----												
BLUE MARSH (YEGUA 6600)			09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771									
KURTH, J. H. JR.			WELL #: 4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6605 - 6612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLUE MARSH (YEGUA 6700)			09860 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771									
YEGUA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 032765		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 7613		PERF. 5055 - 5085	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)			09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
TMR EXPLORATION, INC.			834097									
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209048		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF.15930 - 16662	
04	1590 N	674	-0-	-916	-0-	165	1	509	2	Y	-0-	13
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	173	1	1492	2	Y	-0-	13
06	1140 N	750	-0-	-390	-0-	61	1	689	2	Y	-0-	13
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	93	1	1094	2	Y	-0-	13
08	1643 N	1060	-0-	-583	-0-	75	1	985	2	Y	-0-	5
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		8 1	5
-----												
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 209742		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 17100		PERF.15912 - 16616	
04	1830 N	901	-0-	-929	-0-	221	1	680	2	Y	-0-	8
05	2170 N	1035	-0-	-1135	-0-	107	1	928	2	Y	-0-	8
06	1140 N	893	-0-	-247	-0-	72	1	821	2	Y	-0-	8
07	930 N	804	-0-	-126	-0-	63	1	741	2	Y	-0-	8
08	1023 N	912	-0-	-111	-0-	65	1	847	2	Y	-0-	3
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		5 1	3
-----												
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150	
04	9060 X	3399	-0-	-5661	-0-	833	1	2566	2	Y	-0-	2
05	9362 X	7920	-0-	-1442	-0-	822	1	7098	2	Y	-0-	2
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	979	1	11139	2	Y	-0-	2
07	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	888	1	10473	2	Y	-0-	2
08	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	826	1	10779	2	Y	-0-	1
09	11250 X	NO RPT	-0-	-11250	-0-			Y	NO RPT		1 1	1
-----												
KOONCE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736	
04	810 N	147	-0-	-663	-0-	36	1	111	2	Y	-0-	19
05	3100 N	6813	-0-	3713	-0-	707	1	6106	2	Y	-0-	19
06	3000 N	7211	-0-	4211	-0-	7924	583	6628	2	Y	-0-	19
07	3100 N	6681	-0-	3581	-0-	11505	522	6159	2	Y	-0-	19
08	17077 X	5572	-0-	-11505	-0-	396	1	5176	2	Y	-0-	8
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			Y	NO RPT		11 1	8

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
04		450 N	18	-0-	-432	-0-	4 1	14 2	Y	-0-		11	
05		465 N	166	-0-	-299	-0-	17 1	149 2	Y	-0-		11	
06		210 N	50	-0-	-160	-0-	4 1	46 2	Y	-0-		11	
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	10 1	117 2	Y	-0-		11	
08		155 N	76	-0-	-79	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	7 1	4	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		4	
-----													
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746													
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	747 1	2301 2	Y	-0-		75	
05		2790 X	2370	-0-	-420	-0-	245 1	2117 2	Y	7		82	
06		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	8 9	2263 2	Y	-0-		82	
07		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	200 1	2364 2	Y	5		87	
08		2790 X	2532	-0-	-258	-0-	6 9	2352 2	Y	-0-	52 1	35	
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-	180 1		Y	NO RPT		35	
-----													
KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008													
04		450 N	66	-0-	-384	-0-	16 1	50 2	Y	-0-		112	
05		465 N	238	-0-	-227	-0-	20 1	175 2	Y	39		151	
06		390 N	14	-0-	-376	-0-	43 9	13 2	Y	-0-		151	
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	1 1	6 2	Y	1		152	
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	1 9	259 2	Y	-0-	92 1	60	
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	20 1		Y	NO RPT		60	
-----													
BOBCAT RUN (HACKBERRY) 10073 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815													
SAXON WELL #: 1 RRCID -> 279187 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7803 - 7808													
04		21510 #	17576	-0-	-3934	-0-	17359 3	217 9	N	197	173 1	6 8	55
05		17323 R	17323	-0-	-0-	-0-	17113 3	210 9	N	191	182 1	6 8	58
06		15732 R	15732	-0-	-0-	-0-	15548 3	184 9	N	167	164 1	5 8	56
07		18166 #	14472	-0-	-3694	-0-	14287 3	185 9	N	168	179 1	7 8	38
08		18166 #	11755	-0-	-6411	-0-	11577 3	178 9	N	162	168 1	6 8	26
09		17580 #	10929	-0-	-6651	-0-	10760 3	169 9	N	154	8 8		172
-----													
BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699													
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 5449 PERF.13240 - 13246													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	



BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
F.I.G. ENERGY, LLC				257281											
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.13207 - 13219				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6		19

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796					CNTY: ORANGE						
LEMONVILLE				1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: ORANGE						
QUINN A-195				1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890				
04	26130 X	24513	-0-	-1617	-0-	1152	1	22536	2	N	750	768	1		74
						825	9								
05	27001 X	24211	-0-	-2790	-0-	912	1	22479	2	N	745	580	1		239
						820	9								
06	26130 X	22253	-0-	-3877	-0-	864	1	20644	2	N	677	771	1		145
						745	9								
07	27001 X	22769	-0-	-4232	-0-	893	1	21104	2	N	702	763	1		84
						772	9								
08	27001 X	22873	-0-	-4128	-0-	893	1	21186	2	N	722	565	1		241
						794	9								
09	23010 X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT				241

SND OPERATING, L.L.C.				797127					CNTY: ORANGE						
QUINN, B. E.				5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HANKAMER A-912		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670				
04	1730 R	1730	-0-	-0-	-0-	1053	1	484	2	N	175	182	1		210
						193	9								
05	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	985	1	473	2	N	186	184	1		212
						205	9								
06	1590 #	1275	-0-	-315	-0-	868	1	289	2	N	107	182	1		137
						118	9								
07	1798 #	1493	-0-	-305	-0-	1040	1	286	2	N	152	244	1		45
						167	9								
08	1798 #	1392	-0-	-406	-0-	837	1	371	2	N	167				212
						184	9								
09	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT				212

BOGGY BAYOU		10148 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ORBIT PETROLEUM, INC.		625570									
LEWIS "8"		WELL #: 8		RRCID -> 145282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)		10148 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557									
HAWKINS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 191874		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX)		10385 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
INMAN, T. E. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 157487		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KUHNERT		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
CAMOIL, INC.		127449										
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 4742 - 4764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039	PERF.12510 - 12536
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WINTERMANN		WELL #:		7		RRCID ->		201733		COMPL. DATE		08/14/2004		TOTAL DEPTH		12755		PERF.12126 - 12670	
04		2550 X	1737	-0-	-813	-0-	821	1	873	2	Y	39			263				
							43	9											
05		2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	839	1	726	2	Y	25			288				
							28	9											
06		2550 X	1599	-0-	-951	-0-	799	1	776	2	Y	22			310				
							24	9											
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1083	1	381	2	Y	10			320				
							11	9											
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			320				
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			320				

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069326	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	7710	PERF. N/A					
04		2820 #	1228	-0-	-1592	-0-	220	1	1008	2	N	-0-			165
05		2666 #	2043	-0-	-623	-0-	290	1	1753	2	N	-0-			165
06		2580 #	1628	-0-	-952	-0-	250	1	1378	2	N	-0-			165
07		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	240	1	904	2	N	-0-			165
08		2046 N	56	-0-	-1990	-0-	20	1	36	2	N	-0-			165
09		1620 N	710	-0-	-910	-0-	140	1	570	2	N	-0-			165

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEYNE		WELL #:	1	RRCID ->	119028	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7442 - 7470					
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	Y	7	3	1	4
							8	9							
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	Y	-0-	4	1	-0-
06		240 N	172	-0-	-68	-0-	13	1	159	3	Y	-0-			-0-
07		248 N	191	-0-	-57	-0-	14	1	177	3	Y	-0-			-0-
08		248 N	210	-0-	-38	-0-	12	1	197	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONUS (YEGUA 7500)		//CONT.// 10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	107 1	1419 3	Y	37	15 1	22
						41 9					
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1451 3	Y	-0-	22 1	-0-
06	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	88 1	1080 3	Y	-0-		-0-
07	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	86 1	1046 3	Y	-0-		-0-
08	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	81 1	1285 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12658 - 12694	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF.12660 - 12670	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WINTERMANN		WELL #: 8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12509 - 12673	
04	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1009 1	1072 2	Y	-0-		152
05	1612 X	1127	-0-	-485	-0-	602 1	521 2	Y	4		156
						4 9					
06	1560 X	653	-0-	-907	-0-	331 1	321 2	Y	1		157
						1 9					
07	1612 X	60	-0-	-1552	-0-	33 1	12 2	Y	14		171
						15 9					
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		171
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		171

-----												
BONUS, S.E. (EAST BERNARD)			10518 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PITTS, ANIELA			WELL #:	1 T	RRCID ->	106680	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONUS, S.E. (FRIO 3600)			10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
PITTS, ANIELA			WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161			Y	NO RPT			-0-
-----												
BONUS, S.E. (FRIO 3750)			10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MAHALITC GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714 - 3734
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PITTS, ANIELA			WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KRUEGER			WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BONUS, S.E. (FRIO 4300)			10518 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
CLARKE			WELL #:	1	RRCID ->	258123	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	4621	PERF.	4301 - 4304
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-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		10518 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 C		RRCID -> 117721		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HEYNE		WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BONUS, S.E. (7100)		10518 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
PITTS, DANIELA		WELL #: 4C		RRCID -> 119119		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
XTO ENERGY INC.		945936								
ROCKING 'M'		WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131		
04	1980 N	1287	-0-	-693	-0-	132 1	1155 3	Y	-0-	1
05	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	110 1	1108 3	Y	-0-	-0-
06	1530 N	111	-0-	-1419	-0-	11 1	100 3	Y	-0-	-0-
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	124 1	1312 3	Y	-0-	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	97 1	1292 3	Y	-0-	-0-
*09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	72 1	1090 3	Y	-0-	-0-
-----										
BONUS, S.E. (7400)		10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KRUEGER		WELL #: 1		RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KRUEGER		WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	26 1	342 3	Y	9	4 1	5
						10 9					
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25 1	349 3	Y	-0-	5 1	-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	25 1	309 3	Y	-0-		-0-
07	372 N	328	-0-	-44	-0-	25 1	303 3	Y	-0-		-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	20 1	318 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KRUEGER		WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437			
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	32 1	425 3	Y	11	5 1	6
						12 9					
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	108 1	1534 3	Y	-0-	6 1	-0-
06	1170 N	120	-0-	-1050	-0-	9 1	111 3	Y	-0-		-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	66 1	802 3	Y	-0-		-0-
08	1209 N	538	-0-	-671	-0-	32 1	503 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
MAHALITC		WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425			
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	67 1	883 3	Y	23	10 1	13
						25 9					
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	63 1	894 3	Y	-0-	13 1	-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60 1	745 3	Y	-0-		-0-
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	57 1	694 3	Y	-0-		-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	51 1	801 3	Y	-0-		-0-
						5 4					
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	7370 - 7390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID -> 119919	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7399 - 7419			
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	16	7	1	9
						18	9							
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	3	Y	-0-	9	1	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	3	Y	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	513	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUDGINS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242374	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7182 - 7440			
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	22	1	286	3	Y	7	3	1	4
						8	9							
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	21	1	297	3	Y	-0-	4	1	-0-
06	330 N	284	-0-	-46	-0-	21	1	263	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	23	1	279	3	Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
XTO ENERGY INC.		945936												
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	4401 - 4920			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KRUEGER		WELL #:		8	RRCID -> 186624	COMPL. DATE	09/15/2001	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11500 - 12570			
04	1740 X	65	-0-	-1675	-0-	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	179	-0-	-255	-0-	12	1	165	3	Y	2			2
						2	9							
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	1			3
						1	9							
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	25	3	Y	1	1	1	3
						1	9							
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	3	1	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-



BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	126	1	1676	3	Y	58	39	1	53
						64	9							
05	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	82	1	1167	3	Y	19	21	1	51
						21	9							
06	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	80	1	988	3	Y	35			86
						39	9							
07	1922 N	1041	-0-	-881	-0-	75	1	920	3	Y	42	48	1	80
						46	9							
08	3100 N	5053	-0-	1953	1953	273	1	4346	3	Y	372	311	1	141
						25	4	409	9					
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	843					Y	NO RPT			141
-----														
KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951				
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	362	1	4812	3	Y	96	95	1	136
						106	9							
05	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	411	1	5822	3	Y	157	82	1	211
						173	9							
06	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	474	1	5840	3	Y	79			290
						87	9							
07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	475	1	5779	3	Y	84	138	1	236
						92	9							
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	387	1	6157	3	Y	100	229	1	107
						35	4	110	9					
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT			107
-----														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 280132		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8986 - 9000				
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 2												
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640				
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2												
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1	97
						1	9							
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1	1	1	97
						1	9							
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	7	1	149	2	N	3	1	1	99
						3	9							
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	7	1	139	2	N	7	1	1	105
						8	9							
*08	217 N	80	-0-	-137	-0-	3	1	77	2	N	-0-			105
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			105

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	7	1	167	2	N	1	1	24
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	N	2	1	24
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	140	2	N	1	1	24
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	5	1	28
*08	217 N	210	-0-	-7	-0-	9	1	200	2	N	1	1	28
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1	9			N	NO RPT		28
-----													
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574			
04	12930 X	10622	-0-	-2308	-0-	442	1	10048	2	N	120	37	180
05	13888 X	11275	-0-	-2613	-0-	132	9	10621	2	N	160	245	95
06	13440 X	9745	-0-	-3695	-0-	478	1	9159	2	N	132	71	156
07	13888 X	11842	-0-	-2046	-0-	176	9	11166	2	N	131	222	65
*08	12090 X	11960	-0-	-130	-0-	532	1	11425	2	N	40	40	65
09	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-	144	9			N	NO RPT		65
-----													
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766			
04	3810 X	1742	-0-	-2068	-0-	72	1	1630	2	N	36	6	77
05	3937 X	2848	-0-	-1089	-0-	40	9	2621	2	N	99	18	158
06	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	118	1	1502	2	N	77	183	52
07	3100 X	1647	-0-	-1453	-0-	109	9	1543	2	N	27	6	73
*08	2852 X	2752	-0-	-100	-0-	85	9	2629	2	N	9	9	73
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	74	1			N	NO RPT		73
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	321 1 54 9	7296 2	N	49	27 1	94
05	8029 X	7849	-0-	-180	-0-	335 1 80 9	7434 2	N	73	51 1	116
06	7740 X	7231	-0-	-509	-0-	328 1 85 9	6818 2	N	77	53 1	140
07	7998 X	7219	-0-	-779	-0-	325 1 86 9	6808 2	N	78	25 1	193
*08	7936 X	1300	-0-	-6636	-0-	53 1 4 9	1243 2	N	4	4 1	193
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT		193
-----											
REYNOLDS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 179769		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10388 - 10444	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHWEINLE		WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 13338		PERF.11560 - 12650	
04	4140 X	3434	-0-	-706	-0-	142 1 61 9	3231 2	N	55	12 1	85
05	4278 X	3758	-0-	-520	-0-	158 1 87 9	3513 2	N	79	24 1	140
06	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	146 1 75 9	3027 2	N	68	23 1	185
07	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	135 1 31 9	2822 2	N	28	10 1	203
*08	3751 X	3282	-0-	-469	-0-	126 1 212 9	2944 2	N	193	193 1	203
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		203
-----											
SCHWEINLE		WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10654 - 12094	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	229 2	N	1	1 1	87
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	8 1 1 9	176 2	N	1	1 1	87
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	9 1 1 9	182 2	N	1	1 1	87
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	10 1 1 9	219 2	N	1	1 1	87
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	180 2	N	1	1 1	87
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		87

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610 X	2347	-0-	-263	-0-	96 1 66 9	2185 2	N	60	8 1	160
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	114 1 74 9	2543 2	N	67	17 1	210
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	138 1 75 9	2872 2	N	68	193 1	85
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	144 1 70 9	3017 2	N	64	11 1	138
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	152 1 13 9	3544 2	N	12	12 1	138
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		138
KRENEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810		
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	95 1 44 9	2157 2	N	40	8 1	117
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	86 1 29 9	1914 2	N	26	13 1	130
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93 1 44 9	1936 2	N	40	15 1	155
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	95 1 28 9	1998 2	N	25	7 1	173
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	94 1 197 9	2191 2	N	179	179 1	173
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		173
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 183676		COMPL. DATE 08/30/2001			TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294		
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	183 1 177 9	1646 2	Y	161	162 1	200
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	197 1 169 9	1798 2	Y	154	154 1	200
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	177 1 151 9	1858 2	Y	137	128 1	209
07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	181 1 141 9	1880 2	Y	128	146 1	191
08	2015 N	1800	-0-	-215	-0-	139 1 117 9	1544 2	Y	106	151 1	146
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		146
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840		
04	780 N	686	-0-	-94	-0-	68 1 4 9	614 2	Y	4	12 1	7
05	806 N	724	-0-	-82	-0-	69 1 22 9	633 2	Y	20	6 1	21
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	64 1 10 9	668 2	Y	9	13 1	17
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	76 1 13 9	789 2	Y	12	12 1	17
08	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	80 1 67 9	887 2	Y	61	13 1	65
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		65
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772		
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23 1	207 2	Y	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22 1	202 2	Y	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 2	Y	-0-		-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20 1	208 2	Y	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	178 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	831	-0-	-249	-0-	83	1	748	2	Y	-0-		-0-
05	1085 N	959	-0-	-126	-0-	95	1	864	2	Y	-0-		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	2	Y	-0-		-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	2	Y	-0-		-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	84	1	931	2	Y	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598				
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	2	N	7	7 1	111
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	82	1	1830	2	N	12	12 1	111
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	82	1	1702	2	N	13	13 1	111
07	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	N	6	6 1	111
08	3100 N	5749	-0-	2649	2649	236	1	5492	2	N	19	19 1	111
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	1149	21	9			N	NO RPT		111
-----													
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-		-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	48	-0-	-162	-0-	4	1	43	2	Y	1		1
07	248 N	52	-0-	-196	-0-	5	1	47	2	Y	-0-	1 1	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292				
04	630 N	366	-0-	-264	-0-	359	2	7	9	N	6		152
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-		152
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7		159
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9		168
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		168
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		168
-----													
SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	451	-0-	-59	-0-	42 1 28 9	381 2	Y	25	12 1		27
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	48 1 36 9	436 2	Y	33	20 1		40
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	38 1 15 9	395 2	Y	14	26 1		28
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	37 1 7 9	380 2	Y	6	20 1		14
08	527 N	346	-0-	-181	-0-	28 1 10 9	308 2	Y	9	11 1		12
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			12
-----												
GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924			
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	50 1 12 9	1132 2	N	11	4 1		80
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	56 1 29 9	1237 2	N	26	8 1		98
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52 1 20 9	1089 2	N	18	8 1		108
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54 1 25 9	1127 2	N	23	4 1		127
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	48 1 4 9	1124 2	N	4	4 1		127
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			127
-----												
SCHWEINLE		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422			
04	3330 X	2849	-0-	-481	-0-	118 1 37 9	2694 2	N	34	10 1		127
05	3379 X	3105	-0-	-274	-0-	132 1 39 9	2934 2	N	35	20 1		142
06	3000 X	2857	-0-	-143	-0-	129 1 41 9	2687 2	N	37	21 1		158
07	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	129 1 26 9	2700 2	N	24	10 1		172
08	3100 X	3022	-0-	-78	-0-	116 1 195 9	2711 2	N	177	177 1		172
09	2850 N	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			172
-----												
SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374			
04	9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	375 1 217 9	8537 2	N	197	31 1		209
05	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	407 1 235 9	9030 2	N	214	232 1		191
06	9000 X	7446	-0-	-1554	-0-	334 1 160 9	6952 2	N	145	236 1		100
07	9300 X	8036	-0-	-1264	-0-	360 1 131 9	7545 2	N	119	28 1		191
08	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	377 1 228 9	8786 2	N	207	207 1		191
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT			191

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547 - 13442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8490 X	8248	-0-	-242	-0-	344 1	7813 2	N	83	202 1					68
05	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	91 9	8910 2	N	115	61 1					122
06	8700 X	8659	-0-	-41	-0-	127 9	8139 2	N	116	63 1					175
07	8990 X	8720	-0-	-270	-0-	392 1	8226 2	N	93	209 1					59
08	8990 X	8670	-0-	-320	-0-	128 9	8283 2	N	28	29 1					58
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	392 1		N			NO RPT				58

XTO ENERGY INC. MAHALITC/HUNT		945936		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594					
		WELL #: 7													
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	27 1	232 3	N	-0-						37
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-						37
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-						37
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-						37
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39 1	521 3	N	-0-						37
*09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44 1	669 3	N	3	2 8					38

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460					
04	6780 X	5426	-0-	-1354	-0-	572 1	4851 3	N	3	3 8					38
05	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-	3 9		N	-0-						38
06	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-			N	-0-						38
07	6758 X	1835	-0-	-4923	-0-	55 1	1780 3	N	-0-						38
08	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	543 1	7195 3	N	13	13 8					38
09	T. A.	7053	-0-	7053	7053	14 9	6597 3	N	18	18 8					38

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537					
04	150 N	64	-0-	-86	-0-	7 1	57 3	N	-0-						47
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-						47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-						47
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 3	N	-0-						47
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 3	N	-0-						47
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 3	N	-0-						47

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341					
04	450 N	386	-0-	-64	-0-	41 1	345 3	N	-0-						35
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-						35
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-						35
07	403 N	329	-0-	-74	-0-	10 1	318 3	N	1	1 8					35
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	1 9	629 3	N	14	14 8					35
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	47 1	1015 3	N	12	12 8					35





BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON								
		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		348	1	3043	3	Y	143	231	1	3	8	40
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-		157 335	1 1	3375	3	Y	137	32	1	14	8	131
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		151 326	1 1	3010	3	Y	134	45	1	1	8	219
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		147 361	1 1	3813	3	Y	162	234	1	8	8	139
08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		178 284	1 1	3763	3	Y	154	48	1	28	8	217
*09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		169 240	1 1	3626	3	Y	117	179	1	21	8	134
							129	9									
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596								
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-		77	1	674	3	Y	56	200	1	6	8	139
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-		62 42	1 1	425	3	Y	50	20	8			169
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-		55 64	1 1	593	3	Y	9	2	1			176
07	837 N	770	-0-	-67	-0-		10 63	1 1	663	3	Y	40	73	1	25	8	118
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-		44 33	1 1	444	3	Y	101	15	1	83	8	121
09	660 N	498	-0-	-162	-0-		111 28	1 1	428	3	Y	38	16	8			143
							42	9									
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478								
04	510 N	445	-0-	-65	-0-		46	1	399	3	Y	-0-					92
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-		48	1	488	3	Y	-0-					92
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-		48	1	442	3	Y	-0-					92
07	465 N	365	-0-	-100	-0-		32	1	333	3	Y	-0-					92
08	527 N	489	-0-	-38	-0-		34	1	455	3	Y	-0-					92
09	480 N	359	-0-	-121	-0-		22	1	337	3	Y	-0-					92
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403								
04	2790 X	1951	-0-	-839	-0-		186	1	1631	3	Y	122	245	1	7	8	99
05	2883 X	2289	-0-	-594	-0-		134 196	1 1	1976	3	Y	106	20	1	46	8	139
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-		117 224	1 1	2074	3	Y	98	42	1	4	8	191
07	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		108 195	1 1	2054	3	Y	129	210	1	16	8	94
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-		142 184	1 1	2433	3	Y	189	17	1	50	8	216
*09	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-		208 150	1 1	2261	3	Y	134	182	1	39	8	129
							147	9									
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12	3			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) XTO ENERGY INC. ROCKING "M"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548			
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	600 N	446	-0-	-154	-0-	43	1	375	3	Y	25	12 1	6 8 54
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	28	9	442	3	Y	33	40 1	25 8 22
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36	9	433	3	Y	22	13 1	1 8 30
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	3	Y	31	37 1	15 8 9
08	527 N	444	-0-	-83	-0-	24	9	334	3	Y	77	13 1	29 8 44
09	450 N	205	-0-	-245	-0-	25	1	165	3	Y	26	11 8	29 9 59
-----													
DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588			
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	47	1	415	3	Y	59	208 1	105
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	65	9	455	3	Y	71	16 1	160
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	442	3	Y	87	40 1	207
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	60	185 1	82
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	96	9	454	3	Y	60	9 1	133
09	540 N	519	-0-	-21	-0-	49	1	439	3	Y	46		179
-----													
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552			
04	1650 N	955	-0-	-695	-0-	94	1	819	3	Y	38	12 1	5 8 137
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	42	9	1489	3	Y	142	143 1	33 8 103
06	930 N	364	-0-	-566	-0-	156	9	300	3	Y	29	16 1	3 8 113
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	32	1	1032	3	Y	140	170 1	38 8 45
08	1798 N	455	-0-	-1343	-0-	98	1	386	3	Y	36	11 1	22 8 48
*09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	154	9	630	3	Y	62	37 8	40 9 73
-----													
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11 3	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	340	1	2973	3	Y	194	276 1	17 8 39
						213	9						
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	317	1	3188	3	Y	144	25 1	68 8 90
						158	9						
06	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	311	1	2872	3	Y	152	49 1	3 8 190
						167	9						
07	3782 X	3609	-0-	-173	-0-	296	1	3118	3	Y	177	230 1	35 8 102
						195	9						
08	3782 X	3379	-0-	-403	-0-	219	1	2904	3	Y	233	27 1	89 8 219
						256	9						
09	3540 X	3518	-0-	-22	-0-	205	1	3100	3	Y	194	162 1	86 8 165
						213	9						

-----  
 MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068  
 -----

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	12	176 1	46
						13	9						
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		46
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		46
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		46
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	5	5 8	46
						6	9						
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	444	3	N	18	18 8	46
						20	9						

-----  
 BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456  
 -----

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32

-----  
 WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777  
 -----

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10		92
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	800	1	17	9	Y	15		107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86 1	21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		21

-----  
 WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175  
 -----

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		40
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	1	2	9	Y	2		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34 1	8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		8

-----													
BOWMORE (COOK MOUNTAIN)				10943 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012									
DYBALA G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 255289	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13297	- 13310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-	149	1	54
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			54
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			54
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			54
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
-----													
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN				
UPSTREAM EXPLORATION LLC				878952									
SEBASTIAN				WELL #: 1	RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	- 8308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	3570 #	-0-	-0-	-3570	-0-				N	378			682
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	1	1	8	682
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N	1	1	8	682
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-			682
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			682
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			682
-----													
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599									
STATE LEASE 103229				WELL #: 1 U	RRCID -> 235321	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 7403	PERF. 6932	- 6947				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC				222282									
S.T. 446-L SW				WELL #: 3	RRCID -> 146961	COMPL. DATE 01/18/1993	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 6588	- 6626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)				11653 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
BLACK POOL ENERGY, LP				072712									
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 224098	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 10665	PERF.10040	- 10442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04	8610 #	6922	-0-	-1688	-0-	217	1	6702	2	N	3		75
05	8277 #	4154	-0-	-4123	-0-	357	1	3769	2	N	25	4 0	96
06	8640 #	7593	-0-	-1047	-0-	7561	2	32	9	N	29		125
07	9548 #	8158	-0-	-1390	-0-	43	1	8096	2	N	17		142
08	9548 #	8101	-0-	-1447	-0-	8088	2	13	9	N	12		154
*09	7590 #	7000	-0-	-590	-0-	6965	2	35	9	N	32		186

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
STATE TRACT 440-L												
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT 440L												
WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
GULF E&P LTD												
BRAZOS BLOCK 478L												
WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT	-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT	-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT	-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT	-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-260268			N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
STATE TRACT 440-L												
WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
440-L UNIT												
WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
STATE TRACT 440-L												
WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)			11667 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: A 5		RRCID -> 156949		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8250 - 8257	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)			11667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4022 L		RRCID -> 040895		COMPL. DATE 09/19/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7515 - 7528	
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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 149955		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8502 - 8525	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT			WELL #: I 1		RRCID -> 150318		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 7818		PERF. 7656 - 7680	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----												
BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2		RRCID -> 179676		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 8252 - 8285	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)			11667 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 440-L			WELL #: 3 C		RRCID -> 119910		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 8661		PERF. 7209 - 8021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
-----												
BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342								
440-L UNIT		WELL #:		1F	RRCID ->	123867	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8686	PERF. 7270 - 7280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT		WELL #:		4021	RRCID ->	132767	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	11180	PERF. 7202 - 7207	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT		WELL #:		J 1	RRCID ->	141549	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7356 - 7403	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440-L UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	149580	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	8927	PERF. 7485 - 7532	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
440L UNIT		WELL #:		N 1	RRCID ->	169980	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7314 - 7362	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)		//CONT.//		11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342								
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #:		7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF. 7010 - 7040	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----														
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			//CONT.//		11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342									
STATE TRACT 446L-NW			WELL #:		8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7926 - 7962		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)					11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342									
STATE TRACT 446-L NW			WELL #:		5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	7547 - 7555		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)					11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342									
STATE TRACT 446L N.W.			WELL #:		5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	6668 - 7669		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)					11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342									
S. L. 57656			WELL #:		4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	6692 - 6709		
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)					11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342									
STATE TRACT 446L /NW./			WELL #:		4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE	10/12/1966	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7196		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:		6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7669 - 7723		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
04	05	06	07	08	09						BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342												
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C)			11692 200 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599									
STATE LEASE 103229			WELL #:	1 L	RRCID ->	235779	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	7250 - 7310
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323			WELL #:	3	RRCID ->	104741	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	6924 - 6952
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)			11694 537 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
BRAZOS BLOCK 479-L			WELL #:	2	RRCID ->	162016	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	8233	PERF.	7508 - 7542
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROOKSHIRE			12306 001 ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER			
CLEARLY PETROLEUM, LLC			159651									
KURATI			WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHICHA			WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KURATI			WELL #:	6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651								
WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 - 3554
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.//		159651											
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490			
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520			
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

-----												
BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC				216456								
JULIE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 179226	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 2015 - 2053				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP.				222162								
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 188467	COMPL. DATE 02/26/2002	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 1173 - 1186				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740 - 1745				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674 - 1756				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
STATE LEASE M-100802				WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703 - 1707				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
KATHY				WELL #: 3	RRCID -> 281210	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 3320	PERF. 1726 - 1732				
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

-----																	
BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER																	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468																	
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
JR RESOURCES, INC. 427770																	
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055																	
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459																	
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID ->	209011	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3368	PERF. 1114 - 1117	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STANOTEX, LLC		WELL #:		813990	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		WELL #:		12314 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		WELL #:		254244								
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2958 - 2968	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264 - 2268	
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BRUCE ROY (YEGUA)		WELL #:		12599 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC		WELL #:		120648								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	221669	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 7321 - 7732	
04	150 X	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-	52
05	155 X	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-	52
06	90 X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-	52
07	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	52
08	93 X	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-	52
09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	52



BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				453170									
		WELL #:		1 R	RRCID ->	171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5250 X	2243	-0-	-3007	-0-	400 1	1817 2	N	24			276
							26 9						
05		4247 X	3534	-0-	-713	-0-	475 1	3027 2	N	29			305
							32 9						
06		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	675 1	4474 2	N	36			341
							40 9						
07		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	550 1	3629 2	N	27			368
							30 9						
08		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	500 1	3306 2	N	-0-			368
*09		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	675 1	4652 2	N	24			392
							26 9						

KEN PETROLEUM CORPORATION RASMUSSEN				455775									
		WELL #:		1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		840 N	518	-0-	-322	-0-	518 2		N	-0-			196
05		682 N	399	-0-	-283	-0-	399 2		N	-0-	170 1		26
06		600 N	340	-0-	-260	-0-	325 2	15 9	N	14			40
07		527 N	296	-0-	-231	-0-	285 2	11 9	N	10			50
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	498 2	14 9	N	13			63
*09		472 N	472	-0-	-0-	-0-	459 2	13 9	N	12			75

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP RASMUSSEN ET AL				531085									
		WELL #:		4	RRCID ->	133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			110
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			110
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			110
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			110

WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN				891175									
		WELL #:		1	RRCID ->	132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4740 X	3329	-0-	-1411	-0-	216 1	3065 2	Y	44			170
							48 9						
05		4991 X	3437	-0-	-1554	-0-	222 1	3161 2	Y	49			219
							54 9						
06		4830 X	2111	-0-	-2719	-0-	188 1	1836 2	Y	79			298
							87 9						
07		4991 X	2041	-0-	-2950	-0-	204 1	1802 2	Y	32	178 1		152
							35 9						
08		4743 X	4189	-0-	-554	-0-	232 1	3942 2	Y	14			166
							15 9						
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			Y	NO RPT			166

RASMUSSEN				2	RRCID ->	235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	84 1	1211 2	Y	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	88 1	1242 2	Y	-0-			-0-
06		1410 N	1192	-0-	-218	-0-	112 1	1080 2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1055	-0-	-278	-0-	106 1	949 2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	68 1	1151 2	Y	-0-			-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUCK SNAG (FRIO 3800)			12893 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
ARABIAN			WELL #: 1		RRCID -> 231765		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4771		PERF. 3831 - 3837		
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
-----													
04		3570 #	3452	-0-	-118	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
05		4340 #	3682	-0-	-658	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
06		4200 #	3403	-0-	-797	-0-	3403	2	N	-0-			-0-
07		4340 #	4025	-0-	-315	-0-	4025	2	N	-0-			-0-
08		3689 #	3579	-0-	-110	-0-	3579	2	N	-0-			-0-
09		3570 #	3021	-0-	-549	-0-	3021	2	N	-0-			-0-
-----													
BUCKEYE, NORTH (9200)			12909 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
DAWDY			WELL #: 1RE		RRCID -> 242416		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9613		PERF. 9492 - 9498		
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
-----													
04		4320 #	4159	-0-	-161	-0-	4106	2	53 9	N	48	178 1	55
05		4464 #	4119	-0-	-345	-0-	4078	2	41 9	N	37		92
06		4620 #	3924	-0-	-696	-0-	3882	2	42 9	N	38		130
07		4774 #	3932	-0-	-842	-0-	3893	2	39 9	N	35		165
08		4774 #	4191	-0-	-583	-0-	4152	2	39 9	N	35		200
09		4170 #	3602	-0-	-568	-0-	3561	2	41 9	N	37	174 1	63
-----													
BUCKEYE, WEST (7900)			12915 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
FAMCOR OIL, INC.			261273										
KRIEGER, ROTH			WELL #: 1		RRCID -> 169889		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8271 - 8280		
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
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BUCKS BAYOU (CIB-10)			12955 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
LEWIS			WELL #: 2		RRCID -> 195669		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12191		
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
-----													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)			12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
BADOUH, E. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 177130		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12332 - 12372		
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
-----													
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	516	1	2608	2	Y	27	140
							30	9					
05		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	581	1	2581	2	Y	13	153
							14	9					
06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	596	1	2595	2	Y	3	156
							3	9					
07		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	610	1	2490	2	Y	3	159
							3	9					
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	626	1	2520	2	Y	-0-	159
*09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	610	1	2351	2	Y	-0-	159

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
-----																
LEWIS				WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12722 - 12839		
04	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	1838	1	6080	2	Y	-0-					85
05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	1945	1	6925	2	Y	5	61	1			29
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	1859	1	6317	2	Y	-0-					29
07	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	2027	1	7175	2	Y	-0-					29
08	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	2038	1	7053	2	Y	10					39
*09	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	1975	1	6797	2	Y	-0-					-0-
-----																
BASS GU				WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1191	1	6020	2	Y	3					13
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	1161	1	5460	2	Y	1					14
06	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	1111	1	4835	2	Y	-0-					14
07	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	1154	1	4714	2	Y	-0-					14
08	5642 X	5640	-0-	-2	-0-	1123	1	4517	2	Y	-0-					14
09	5580 X	5330	-0-	-250	-0-	1097	1	4233	2	Y	-0-					14
-----																
LEWIS				WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BASS GU				WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523				
04	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	470	1	2489	2	Y	-0-					24
05	2852 X	2415	-0-	-437	-0-	498	1	1916	2	Y	1					25
06	3240 X	2320	-0-	-920	-0-	535	1	1785	2	Y	-0-					25
07	3348 X	2824	-0-	-524	-0-	663	1	2160	2	Y	1	20	1			6
08	3348 X	2509	-0-	-839	-0-	483	1	2026	2	Y	-0-					6
09	2970 X	2873	-0-	-97	-0-	492	1	2381	2	Y	-0-	4	1			2



OIL AND GAS DIVISION

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
04	7980 X	1129	-0-	-6851	-0-	262 1	867 2	Y	-0-			132
05	5921 X	1169	-0-	-4752	-0-	256 1	912 2	Y	1	94 1		39
06	5730 X	1193	-0-	-4537	-0-	271 1	922 2	Y	-0-			39
07	5921 X	789	-0-	-5132	-0-	174 1	615 2	Y	-0-			39
08	3379 X	734	-0-	-2645	-0-	163 1	563 2	Y	7			46
09	870 X	688	-0-	-182	-0-	155 1	533 2	Y	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER  
 THOMPSON OIL & GAS 856345  
 RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

04	T. A.	646	-0-	646	2041	300 1	346 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	462	-0-	462	2503	360 1	102 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	325	-0-	325	2828	240 1	85 2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	128	-0-	128	2956	80 1	48 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	502	-0-	502	3458	300 1	202 2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	560	-0-	-2440	1018	320 1	240 2	Y	-0-			-0-

RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863

04	0 W	-0-	-0-	-0-	5608			N	136	180 1		233
05	0 W	-0-	-0-	-0-	5608			N	272	360 1		145
06	0 W	-0-	-0-	-0-	5608			N	168	180 1		133
07	0 W	-0-	-0-	-0-	5608			N	179	180 1		132
08	0 W	-0-	-0-	-0-	5608			N	240	180 1		192
09	0 W	-0-	-0-	-0-	5608			N	162	179 1		175

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	32	39 1		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	52 1		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29	25 1		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	32 1		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	31 1		16
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

BUNA, WEST (WILCOX)				13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
BP AMERICA A-510				WELL #: 2	RRCID -> 276978	COMPL. DATE 09/16/2014	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10967	- 11034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE-JAB, INC.				271310	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER				
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121029	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 11521	PERF.11396	- 11400				
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				N	490	378	1	289
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-				N	328	390	1	227
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	286	370	1	143
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	251	188	1	206
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	319	371	1	154
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			154

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH 11155	PERF.10976	- 10995				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	129	69	1	186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	114	128	1	172
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	118	73	1	217
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	112	141	1	188
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	122	71	1	239
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			239

SANTA FE ENERGY				WELL #: 1	RRCID -> 124696	COMPL. DATE 07/10/1987	TOTAL DEPTH 11184	PERF.11036	- 11046				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	1	57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	1	57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	3	1	56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	1	1	57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

ARCO FEE SEC. 83				WELL #: 1	RRCID -> 126181	COMPL. DATE 01/04/1988	TOTAL DEPTH 11176	PERF.11041	- 11049				
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	51	27	1	97
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	56	1	91
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	47	29	1	109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	62	1	96
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	33	31	1	98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			98

ARCO FEE DIAMOND				WELL #: 2R	RRCID -> 127227	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 11182	PERF.11031	- 11052				
04	16800 X	-0-	-0-	-16800	-0-				N	617	562	1	259
05	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-				N	808	933	1	134
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	553	551	1	136
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	584	556	1	164
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	511	554	1	121
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

-----  
 BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310  
 ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

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

-----  
 ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

-----  
 ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

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

-----  
 BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	336	1			65
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

-----  
 BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	93	1			89
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	149	1			72
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	76	1			119
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	154	1			87
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	116	77	1			126
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

-----  
 R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

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

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.// 13292 332 //CONT.// 685861		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER					
		WELL #: 1		RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184					
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	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			20
-----															
HANKAMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 119194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11438 - 11510					
04	360 N	51	-0-	-309	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	187	1	16
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			19
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	1			20
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	1			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			22
-----															
HANKAMER ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 127976		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10991 - 11042					
04	3000 N	1157	-0-	-1843	2356	-0-	959	2	198	9	Y	180	180	1	18
05	3100 N	1270	-0-	-1830	526	-0-	1075	2	195	9	Y	177	181	1	14
06	1598 N	1072	-0-	-526	-0-	-0-	874	2	198	9	Y	180	176	1	18
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	165	9	Y	150			168
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	160	9	Y	145	182	1	131
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	154	9	Y	140	178	1	93
-----															
ARCO FEE SILSBEE		WELL #: 9		RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6		876500 WELL #: 2		RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12596 - 12612					
04	4080 X	3689	-0-	-391	-0-	-0-	450	1	2340	3	Y	817	847	1	224
05	4216 X	3630	-0-	-586	-0-	-0-	899	9	465	1	Y	764	707	1	281
06	4080 X	3361	-0-	-719	-0-	-0-	840	9	450	1	Y	724	886	1	119
07	4216 X	3350	-0-	-866	-0-	-0-	796	9	465	1	Y	601	531	1	189
*08	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	661	9	465	1	Y	782	705	1	266
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	-0-	860	9			Y	NO RPT			266
-----															
BUNA, WEST (YEGUA) FIVE-JAB, INC. DIAMOND SWD		13292 834 271310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----													
BUNA, WEST (14700)			13292 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
FIVE-JAB, INC.			271310										
BP AMERICA A-38			WELL #: 1		RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.15332 - 15468		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	320	317 1		3
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	250	155 1		98
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	242	336 1		4
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	329	333 1		-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BURGHER (FRIO 3300)			13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.			127449										
WEEKS ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317		
-----													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388			N	NO RPT			-0-
-----													
BUTTERMILK (FRIO 8500)			14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
BAPTIST FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 272614		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9148 - 10252		
-----													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)			14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
BAPTIST FOUNDATION			WELL #: 2		RRCID -> 279199		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10736 - 10741		
-----													
04	4020	#	3319	-0-	-701	-0-	3012 2	307 9	N	279	353 1		121
05	5983	#	4178	-0-	-1805	-0-	3770 2	408 9	N	371	364 1		128
06	5850	#	3687	-0-	-2163	-0-	3256 2	431 9	N	392	358 1		162
07	6045	#	3490	-0-	-2555	-0-	3030 2	460 9	N	418	369 1		211
08	6045	#	3734	-0-	-2311	-0-	3290 2	444 9	N	404	354 1		261
09	3360	#	3321	-0-	-39	-0-	2913 2	408 9	N	371	487 1		145
-----													
BUYE (LOWER COOK MTN. 3)			14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
KERR-MCGEE			WELL #: 1		RRCID -> 211128		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 14887		PERF.13906 - 14070		
-----													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
04		38250 X	36138	-0-	-2112	-0-	300	1	33828	2	N	1827	2027	1	1	8	227
							2010	9									
05		39525 X	37004	-0-	-2521	-0-	310	1	34751	2	N	1766	1620	1	1	8	372
							1943	9									
06		38250 X	35174	-0-	-3076	-0-	300	1	33002	2	N	1702	1283	1	1	8	790
							1872	9									
07		39184 X	35716	-0-	-3468	-0-	310	1	33412	2	N	1813	1938	1	2	8	663
							1994	9									
08		39184 X	31462	-0-	-7722	-0-	288	1	29720	2	N	1322	1599	1			386
							1454	9									
09		36330 X	34670	-0-	-1660	-0-	300	1	32525	2	N	1677	1612	1	2	8	449
							1845	9									
-----																	
WAGNER OIL COMPANY 891175																	
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670																	
04		50550 X	49688	-0-	-862	-0-	450	1	45373	3	N	3514	3480	1			108
							3865	9									
05		52235 X	52043	-0-	-192	-0-	465	1	47537	3	N	3674	3695	1			87
							4041	9									
06		50550 X	50140	-0-	-410	-0-	450	1	45785	3	N	3550	3495	1			142
							3905	9									
07		52235 X	50731	-0-	-1504	-0-	465	1	46513	3	N	3412	3329	1			225
							3753	9									
08		52049 X	49176	-0-	-2873	-0-	435	1	45004	3	N	3397	3398	1			224
							3737	9									
09		50370 X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					N	NO RPT					224
-----																	
C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688																	
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO																	
QUANAH OPERATING LLC 684561																	
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) C & E OPERATING, INC. GLASSCOCK E		14418 250 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	8200	-0-	8200	40405	8004	2	196	9	N	178	185	1		423	
05	48845 X	8440	-0-	-40405	-0-	7977	2	463	9	N	421	378	1		466	
06	8610 X	7767	-0-	-843	-0-	7475	2	292	9	N	265	363	1		368	
07	8897 X	7985	-0-	-912	-0-	7698	2	287	9	N	261	191	1		438	
08	8897 X	7014	-0-	-1883	-0-	6695	2	319	9	N	290	185	1		543	
09	6630 X	5007	-0-	-1623	-0-	4724	2	283	9	N	257				800	

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC CONNOR		870311		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810						
WELL #:		1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				206

WELLS		WELL #:		1		RRCID -> 259674			COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				129
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				129

CONNOR		WELL #:		2		RRCID -> 263398			COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816			
04	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	870	1	2286	2	N	12				123
						13	9								
05	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	870	1	2368	2	N	92	150	1		65
						101	9								
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	845	1	2161	2	N	68				133
						75	9								
*07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	904	1	2035	2	N	69				202
						76	9								
08	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	899	1	2171	2	N	7	160	1		49
						8	9								
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				49

WELLS		WELL #:		2		RRCID -> 264353			COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953			
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				125
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

-----														
CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	570 1	8383 2		N	161	179 1		132
							177 9							
05		8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	570 1	7779 2		N	134	182 1		84
							147 9							
06		7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	554 1	7024 2		N	232			316
							255 9							
*07		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	592 1	8552 2		N	130	178 1		268
							143 9							
*08		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	589 1	8083 2		N	123	182 1		209
							135 9							
09		7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-				N	NO RPT			209
-----														
CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER														
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC 566395														
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243														
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081														
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328														
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232
-----														
CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
FREEMAN EXPL. & PROD. CO., INC. 285114														
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		9048	NO RPT	-0-	-9048	-0-				N	NO RPT			-0-
06		9360	NO RPT	-0-	-9360	-0-				N	NO RPT			-0-
07		9672	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT			-0-
08		9672	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT			-0-
09		9360	NO RPT	-0-	-9360	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----										
CALLIS (FRIO 4300)		14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735								
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 179689		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOFF		WELL #: 4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115832		N	NO RPT		-0-
-----										
CALLIS (FRIO 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
ILSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
-----										
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851								
GREAT WEST CMT		WELL #: 1H		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		51
-----										
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C.		448039								
BATCHELDER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 270662		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	161 1	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
-----										
CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
HARVEST PETROLEUM INC.		363117								
HARTBURG		WELL #: 1		RRCID -> 144365		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46

OIL AND GAS DIVISION

CAMPTOWN (5200 FRIO)		//CONT.//		15190 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:		20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)				15190 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
HANKAMER BOBCAT		WELL #:		1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C.A. DYER-PUMA				WELL #:	2	RRCID ->	279603	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7076 - 7189
04	6090	201	-0-	-5889	-0-	51	1	150	2	N	-0-		194
05	6293	83	-0-	-6210	-0-	18	1	65	2	N	-0-		194
*06	P&A-COND	91	-0-	91	91	18	1	54	2	N	17		211
						19	9						
07	0 A	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-	211 1	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	91					N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2016

CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"		WELL #:		6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11154	PERF.	10552 - 11235
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10570 - 11078	
04	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	294	1	2641	2	Y	112	187 1	12 8 33
						123	9						
05	3906 X	3109	-0-	-797	-0-	140	1	2857	2	Y	102	15 8	120
						112	9						
06	3420 X	2174	-0-	-1246	-0-	99	1	2009	2	Y	60	134 1	16 8 30
						66	9						
07	3162 X	569	-0-	-2593	-0-	31	1	512	2	Y	24	16 8	38
						26	9						
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	9	9 8	38
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	11	11 8	38

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121																	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179																	
04		T. A.	5129	-0-	5129	5129	189	1	4850	2	N	82					247
							90	9									
05		T. A.	20991	-0-	20991	26120	307	1	20152	2	N	484	362	1	7	8	362
							532	9									
06		T. A.	22990	-0-	22990	49110	261	1	22301	2	N	389	363	1	6	8	382
							428	9									
07		78637 X	29527	-0-	-49110	-0-	310	1	28683	2	N	485	748	1	5	8	114
							534	9									
08		30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	310	1	29292	2	N	493	450	1	3	8	154
							542	9									
*09		28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	300	1	27734	2	N	485	389	1	3	8	247
							534	9									

CANEEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																	
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447																	
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CANEEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926																	
04		14190 X	7285	-0-	-6905	-0-	7285	2				N	-0-				-0-
05		14663 X	2892	-0-	-11771	-0-	2892	2				N	-0-				-0-
06		14190 X	-0-	-0-	-14190	-0-						N	-0-				-0-
07		14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-						N	-0-				-0-
08		14663 X	-0-	-0-	-14663	-0-						N	-0-				-0-
09		14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-						N	NO RPT				-0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC HAWKINS RANCH		15407 750 388557		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #:		1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAPLEN (FB-1, 1T) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. ZINN & FORMAN		15491 018 433012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. ZINN & FORMAN		15491 321 433012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-2, 5-Y) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. ZINN & FORMAN		15491 322 433012		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		1		RRCID -> 169205		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-3, 1-X) JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. ZINN & FORMAN		15491 532 433012		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		14		RRCID -> 147858		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-3, 2-BC) CAVERN CONSULTANTS, INC. SIMPTON		15491 591 140542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON								
WELL #:		6		RRCID -> 146787		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/27/2016 - PLUGGED 05/27/16																



OIL AND GAS DIVISION

CAPLEN (FB-3,2-Z1)		15491 686		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
CAVERN CONSULTANTS, INC.		140542										
SIMPTON		WELL #:	3	RRCID ->	105710	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	6612 PERF. 5015 - 5020			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16												
CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012										
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES				
KEMICK, JEROME G.		455180										
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
CARL REYNOLDS (2460)		15700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055										
REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID ->	208179	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	3012 PERF. 2486 - 2488			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT												
				15717 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
				293303								
				WELL #: 1	RRCID -> 143072	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	20158	PERF.	10576 - 10584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2												
				15717 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
				293303								
				WELL #: 2	RRCID -> 175447	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	11850 - 11884	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1320	#	574	-0-	-746	-0-	240 1	316 2	N	16		140
05	1364	#	1072	-0-	-292	-0-	18 9	583 2	N	30		170
06	1320	#	936	-0-	-384	-0-	33 9	457 2	N	21	178 1	13
07	589	#	102	-0-	-487	-0-	456 1	53 2	N	1		14
08	1085	#	156	-0-	-929	-0-	23 9	39 2	N	19		33
09	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-	48 1		N	NO RPT		33
							1 9					
							96 1					
							21 9					

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY												
				15717 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WALLER			
				293303								
				WELL #: 6	RRCID -> 105141	COMPL. DATE	04/09/1983	TOTAL DEPTH	5898	PERF.	4713 - 4719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARROLL (8600)												
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY												
BONNER												
				15948 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
				802845								
				WELL #: 2	RRCID -> 201778	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14152	PERF.	9013 - 9041	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	171	R	171	-0-	-0-	-0-	158 4	13 9	N	12		181
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	164 4	12 9	N	11		192
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	178 4	11 9	N	10		202
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	165 4	8 9	N	7		209
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	150 4	9 9	N	8		217
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	137 4	8 9	N	7		224

CASTILLO (MIOCENE 3200)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
ARCO-HUGHES												
				16229 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JASPER			
				430368								
				WELL #: 5	RRCID -> 231914	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3264 - 3268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	103 1	139 2	N	-0-		-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	181 1	244 2	N	-0-		-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	88 1	119 2	N	-0-		-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	124 1	168 2	N	-0-		-0-
09	420	N	43	-0-	-377	-0-	18 1	25 2	N	-0-		-0-

CASTILLO (YEGUA #5)		16269 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368											
ARCO HUGHES		WELL #: 3		RRCID -> 175622		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7136 - 7142			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 X	1137	-0-	-633	-0-	308	1	826	2	N	3		55
05	1829 X	1177	-0-	-652	-0-	303	1	866	2	N	7		62
06	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	314	1	896	2	N	6		68
07	1364 X	599	-0-	-765	-0-	153	1	438	2	N	7		75
08	1178 X	834	-0-	-344	-0-	216	1	616	2	N	2		77
09	1230 X	124	-0-	-1106	-0-	32	1	91	2	N	1		78
-----													
HUGHES, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 180120		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8103		PERF. 7192 - 7223			
04	540 X	206	-0-	-334	-0-	41	1	163	2	N	2		112
05	434 X	280	-0-	-154	-0-	51	1	223	2	N	5		117
06	330 X	286	-0-	-44	-0-	53	1	231	2	N	2		119
07	279 X	141	-0-	-138	-0-	26	1	113	2	N	2		121
08	279 X	196	-0-	-83	-0-	36	1	159	2	N	1		122
09	300 X	29	-0-	-271	-0-	5	1	23	2	N	1		123
-----													
ARCO CASTILLO		WELL #: 3		RRCID -> 188250		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7117 - 7131			
04	2400 X	1566	-0-	-834	-0-	308	1	1247	2	N	10		92
05	2480 X	1746	-0-	-734	-0-	335	1	1397	2	N	13		105
06	1740 X	1675	-0-	-65	-0-	323	1	1344	2	N	7		112
07	1798 X	817	-0-	-981	-0-	158	1	656	2	N	3		115
08	1798 X	1150	-0-	-648	-0-	222	1	924	2	N	4		119
09	1680 X	169	-0-	-1511	-0-	33	1	136	2	N	-0-		119
-----													
ARCO CASTILLO		WELL #: 2		RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7114 - 7129			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) FORT APACHE ENERGY, INC. KOLLATSCHNY		16400 700 277908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
WELL #:		1		RRCID -> 270686		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 17249		PERF.13018 - 14436					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. COOK FAMILY TRUST		16517 696 010074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022					
04	6720 #	4362	-0-	-2358	-0-	602	1	3691	2	N	63				201
05	6603 #	5931	-0-	-672	-0-	69	9	4979	2	N	95	186	1		110
06	5400 #	5324	-0-	-76	-0-	105	9	4454	2	N	90				200
07	6754 R	6754	-0-	-0-	-0-	771	1	5663	2	N	90	179	1		111
08	5921 #	5774	-0-	-147	-0-	99	9	4848	2	N	91				202
09	5730 #	5661	-0-	-69	-0-	826	1	4740	2	N	79	175	1		106
						100	9								
						834	1								
						87	9								

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN		16517 790 009566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095					
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WELL #:		1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480					
04	SHUT IN	10522	-0-	10522	367419	10271	2	251	9	N	228	357	1		322
05	SHUT IN	2500	-0-	2500	369919	2375	2	125	9	N	114				436
06	SHUT IN	2770	-0-	2770	372689	2598	2	172	9	N	156	177	1		415
07	SHUT IN	8797	-0-	8797	381486	8511	2	286	9	N	260	176	1		499
08	6581	6851	-0-	270	381756	6586	2	265	9	N	241	342	1		398
*09	9360	9192	-0-	-168	381588	8924	2	268	9	N	244	338	1		304

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)		16531 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
NASH		WELL #:		1ST	RRCID ->	263518	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	11958 - 12235
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
04		41250	13336	-0-	-27914	-0-	300 1	12680 2	N	324	187 1	423
							356 9					
05		42625	11906	-0-	-30719	-0-	310 1	11596 2	N	-0-		423
06		41250	1827	-0-	-39423	-0-	33 1	1794 2	N	-0-		423
07		42625	630	-0-	-41995	-0-	16 1	614 2	N	-0-		423
08		42625	1378	-0-	-41247	-0-	109 1	1269 2	N	-0-	181 1	242
*09		30858	30858	-0-	-0-	-0-	285 1	30056 2	N	470	357 1	352
							517 9				3 8	

CEDAR POINT		16599 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1876	RRCID ->	213315	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	5836 - 5844
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (DEEP FRIO)		16599 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
STATE TRACT 119		WELL #:		2	RRCID ->	231292	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7334 - 8758
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2016 - P/A 10/01/16												

CEDAR POINT (FRIO 1)		16599 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
ST 119		WELL #:		2	RRCID ->	271139	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7273 - 7277
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2016 - P/A 10/01/16												

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL LLC		862645										
STATE TRACT 118		WELL #:		1817MU	RRCID ->	033730	COMPL. DATE	06/14/1964	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		//CONT.//		16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
STATE TRACT 118		WELL #:		182	RRCID ->	177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	2880 - 2890
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)				16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645								
ATKINSON ISLAND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	171804	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5350 - 5446
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	167123	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9976 - 10012
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	31	26 1	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	168102	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	9976 - 10002
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	171232	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	9773 - 9818
04	59670 X	58856	-0-	-814	-0-	300	1	57609	2	Y	861	722 1 2 8 414
						947	9					
05	61659 X	60686	-0-	-973	-0-	310	1	59368	2	Y	916	1046 1 2 8 282
						1008	9					
06	59670 X	58778	-0-	-892	-0-	300	1	57343	2	Y	1032	988 1 2 8 324
						1135	9					
07	61659 X	60589	-0-	-1070	-0-	310	1	59501	2	Y	707	860 1 2 8 169
						778	9					
08	61659 X	59326	-0-	-2333	-0-	310	1	58082	2	Y	849	761 1 1 8 256
						934	9					
09	58860 X	57096	-0-	-1764	-0-	300	1	55893	2	Y	821	771 1 2 8 304
						903	9					

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
04	68520 X	67712	-0-	-808	-0-	300 1	65947 2	N	1332	1283 1	1 8	362		
05	70804 X	66406	-0-	-4398	-0-	1465 9	64468 2	N	1480	1575 1		267		
06	68520 X	60125	-0-	-8395	-0-	310 1	58603 2	N	1111	1098 1	1 8	279		
07	70804 X	61395	-0-	-9409	-0-	1628 9	59872 2	N	1103	956 1		426		
08	70804 X	66405	-0-	-4399	-0-	310 1	64593 2	N	1365	1323 1		468		
*09	70121 X	70121	-0-	-0-	-0-	1502 9	68348 2	N	1339	1168 1	1 8	638		
						300 1								
						1473 9								

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870														
04	77412 X	77412	-0-	-0-	-0-	300 1	74931 2	N	1983	2020 1		329		
05	77019 X	77019	-0-	-0-	-0-	2181 9	74362 2	N	2136	2153 1		312		
06	69196 X	69196	-0-	-0-	-0-	307 1	66601 2	N	2086	2179 1		219		
07	64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	2350 9	62435 2	N	1631	1623 1		227		
08	63213 X	63213	-0-	-0-	-0-	300 1	60825 2	N	1889	1759 1		357		
*09	62761 X	62761	-0-	-0-	-0-	2295 9	60376 2	N	1898	2011 1		244		
						310 1								
						1794 9								
						310 1								
						2078 9								
						297 1								
						2088 9								

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER														
STRAND ENERGY, L.C. 824758														
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888														
04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	23 1	4338 2	N	61	1 8		149		
05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	67 9	4230 2	N	49			198		
06	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	21 1	3942 2	N	86	182 1		102		
07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	54 9	4079 2	N	40			142		
08	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	24 1	4077 2	N	44	1 8		185		
*09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	95 9	3838 2	N	38	181 1		42		
						23 1								
						42 9								

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
NADSOLLCO LLC 598945														
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808			N	-0-			-0-		

CHENANGO (8900 -A- SD.)		17418 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
TENBRINK		WELL #:		RRCID -> 105076		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHENANGO, EAST (10400 FRIO)		17419 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
LLOX, L.L.C.		504583												
BILLY D. SMITH		WELL #:		RRCID -> 281144		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10763 - 10780						
12	2683	69163	-0-	66480	66480	68459	2	124	4	N	527	360	1	167
01	83173	119103	-0-	35930	102410	580	9							
02	77807	102914	-0-	25107	127517	117854	2	231	4	N	925	886	1	206
03	83173	105271	-0-	22098	149615	1018	9							
04	80490	82712	-0-	2222	151837	34	1	101797	2	N	789	528	1	467
05	83173	52967	-0-	-30206	121631	215	4	868	9					
06	80490	43800	-0-	-36690	84941	59	1	104163	2	N	783	1064	1	186
07	83173	45825	-0-	-37348	47593	188	4	861	9					
08	83173	33193	-0-	-49980	-0-	63	1	81849	2	N	585	522	1	249
*09	80490	18196	-0-	-62294	-0-	156	4	644	9					
						22	1	52476	2	N	297	346	1	200
						142	4	327	9					
						36	1	43396	2	N	205	173	1	232
						142	4	226	9					
						17	1	45566	2	N	171	173	1	230
						54	4	188	9					
						28	1	32988	2	N	109			339
						57	4	120	9					
						24	1	18034	2	N	106	178	1	267
						21	4	117	9					

CHESTERVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 217674		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268						
04	3521	3521	-0-	-0-	-0-	156	1	3324	2	Y	37	9	1	28
05	2170	133	-0-	-2037	-0-	41	9							
06	150 #	16	-0-	-134	-0-	7	1	124	2	Y	2	29	1	1
07	2170	19	-0-	-2151	-0-	2	9							
08	2170	17	-0-	-2153	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	660	NO RPT	-0-	-660	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
						1	1	16	2	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE (M-4100)		17550 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917								
CAMPBELL		WELL #:		RRCID -> 278699		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4135 - 4140		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-





CHESTERTVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 3818 - 3870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SENORA RESOURCES, INC.		767312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SCHAER, W.		429659								
		WELL #:	1	RRCID ->	179254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4385 PERF. 3958 - 3960	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - P/A 08/09/16										

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
WOLF "A"		WELL #:	2	RRCID ->	167974	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 2029 - 2052	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOLF		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
		429659								
		WELL #:	4	RRCID ->	168397	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2017 - 2047	
04	600 #	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
05	620 #	16	-0-	-604	-0-	1 1	15 2	N	-0-	-0-
06	600 #	34	-0-	-566	-0-	3 1	31 2	N	-0-	-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

KAECELE "A"		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
		429659								
		WELL #:	3	RRCID ->	181886	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 2031 - 2033	
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	15 1	114 2	N	-0-	-0-
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	17 1	120 2	N	-0-	-0-
06	150 #	127	-0-	-23	-0-	16 1	111 2	N	-0-	-0-
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	18 1	123 2	N	-0-	-0-
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	17 1	117 2	N	-0-	-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	148847	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	11900 PERF.11534 - 11556	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
KAECEHELE		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11526 - 11576				
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2250 X	1437	-0-	-813	-0-	117	1	1309	2	N	10			125
05	1798 X	1344	-0-	-454	-0-	118	1	1220	2	N	5			130
06	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	173	1	1784	2	N	5			135
07	1953 X	1611	-0-	-342	-0-	145	1	1462	2	N	4			139
*08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	292	1	2347	2	N	5			144
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			144
-----														
WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841				
04	7710 X	6187	-0-	-1523	-0-	956	1	5129	2	N	93	169	1	1 8
05	7967 X	5873	-0-	-2094	-0-	102	1	4831	2	N	78	1	8	214
06	7710 X	6185	-0-	-1525	-0-	969	1	5144	2	N	65	181	1	98
07	7130 X	5961	-0-	-1169	-0-	989	1	4881	2	N	83	1	8	180
08	6541 X	5915	-0-	-626	-0-	950	1	4884	2	N	74	176	1	78
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81	9			N	NO RPT			78
-----														
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020				
04	6480 X	5651	-0-	-829	-0-	667	1	4941	2	N	39	3	8	281
05	6696 X	4870	-0-	-1826	-0-	584	1	4258	2	N	25	170	1	1 8
06	6480 X	4220	-0-	-2260	-0-	523	1	3669	2	N	25			160
07	5828 X	5119	-0-	-709	-0-	643	1	4456	2	N	18	1	8	177
08	5828 X	4412	-0-	-1416	-0-	566	1	3831	2	N	14	3	8	188
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT			188
-----														
WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397				
04	10740 X	8896	-0-	-1844	-0-	1384	1	7426	2	N	78	3	8	170
05	11098 X	9034	-0-	-2064	-0-	1476	1	7463	2	N	86	178	1	1 8
06	10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	1392	1	7388	2	N	69	1	8	145
07	10974 X	8214	-0-	-2760	-0-	1371	1	6770	2	N	66	1	8	210
08	10044 X	8506	-0-	-1538	-0-	1372	1	7056	2	N	71	172	1	4 8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	78	9			N	NO RPT			105

-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659							
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301 - 12118
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	3750 X	2613	-0-	-1137	-0-	526	1	2055	2	N	29	2 8 85
						32	9					
05	3875 X	3170	-0-	-705	-0-	483	1	2655	2	N	29	114
						32	9					
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	647	1	3277	2	N	11	1 8 124
						12	9					
07	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	549	1	2620	2	N	31	1 8 154
						34	9					
*08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	602	1	3057	2	N	32	4 8 182
						35	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	182
-----												
WOLF			WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283 - 12374
-----												
04	5700 X	2681	-0-	-3019	-0-	540	1	2113	2	N	25	1 8 189
						28	9					
05	6138 X	5086	-0-	-1052	-0-	776	1	4271	2	N	35	178 1 8 45
						39	9					
06	5940 X	5357	-0-	-583	-0-	875	1	4434	2	N	44	2 8 87
						48	9					
07	6138 X	3782	-0-	-2356	-0-	649	1	3097	2	N	33	1 8 119
						36	9					
*08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	1009	1	5118	2	N	61	7 8 173
						67	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	173
-----												
CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059 - 12393
-----												
04	7500 X	5203	-0-	-2297	-0-	424	1	4725	2	N	49	169 1 2 8 40
						54	9					
05	7750 X	5390	-0-	-2360	-0-	471	1	4878	2	N	37	77
						41	9					
06	7500 X	4605	-0-	-2895	-0-	404	1	4170	2	N	28	105
						31	9					
07	5828 X	2898	-0-	-2930	-0-	259	1	2617	2	N	20	125
						22	9					
08	5394 X	323	-0-	-5071	-0-	36	1	285	2	N	2	1 8 126
						2	9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	126
-----												
EVORITT			WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 - 12443
-----												
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	125	1	670	2	N	-0-	147
05	899 N	749	-0-	-150	-0-	123	1	623	2	N	3	150
						3	9					
06	840 N	672	-0-	-168	-0-	106	1	565	2	N	1	151
						1	9					
07	837 N	108	-0-	-729	-0-	18	1	90	2	N	-0-	151
08	744 N	320	-0-	-424	-0-	52	1	265	2	N	3	154
						3	9					
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	154

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659									
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	799 1	5920 2	N	45	2 8	202
05	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	50 9 939 1	6841 2	N	35	171 1	65
06	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	39 9 933 1	6553 2	N	46	2 8	109
07	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	51 9 922 1	6389 2	N	35	1 8	143
*08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	39 9 897 1	6079 2	N	31	4 8	170
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		N	NO RPT		170
-----											
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226		
04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	739 1	2889 2	N	44	7 8	94
05	3410 X	3102	-0-	-308	-0-	48 9 473 1	2599 2	N	27	1 8	120
06	3630 X	2766	-0-	-864	-0-	30 9 451 1	2285 2	N	27	2 8	145
07	3813 X	3190	-0-	-623	-0-	30 9 547 1	2610 2	N	30	2 8	173
08	3813 X	2835	-0-	-978	-0-	33 9 465 1	2361 2	N	8	8 8	173
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT		173
-----											
MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426		
04	630 N	612	-0-	-18	-0-	95 1	508 2	N	8	1 8	109
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	9 9 107 1	541 2	N	7	1 8	115
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	8 9 80 1	426 2	N	7		122
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	8 9 209 1	1032 2	N	15	2 8	135
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	17 9 164 1	845 2	N	15	7 8	143
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	17 9		N	NO RPT		143
-----											
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836		
04	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	250 1	2781 2	N	9	2 8	229
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	10 9 268 1	2770 2	N	1		230
06	2970 X	2350	-0-	-620	-0-	1 9 207 1	2137 2	N	5		235
07	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	6 9 280 1	2829 2	N	13	174 1	73
08	3131 X	2614	-0-	-517	-0-	14 9 288 1	2316 2	N	9	1 8	81
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10 9		N	NO RPT		81

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
KAECELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 12374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	159	1	1176	2	N	1		115
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	153	1	1119	2	N	-0-		115
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	155	1	1089	2	N	2		117
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	156	1	1081	2	N	2		119
*08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	146	1	991	2	N	1		120
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		120
-----													
KAECELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11070 - 11860			
04	2610 N	2470	-0-	-140	-0-	292	1	2167	2	N	10	1 8	144
05	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	298	1	2174	2	N	8		152
06	2580 N	2309	-0-	-271	-0-	286	1	2010	2	N	12		164
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	341	1	2360	2	N	9	1 8	172
*08	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	336	1	2278	2	N	11	3 8	180
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT		180
-----													
CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11059 - 11709			
04	120 N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	N	-0-		177
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-		177
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-		177
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-		177
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-		177
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		177
-----													
WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11070 - 12384			
04	4260 X	3746	-0-	-514	-0-	307	1	3425	2	N	13	1 8	104
05	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	324	1	3349	2	N	10		114
06	3870 X	2917	-0-	-953	-0-	256	1	2649	2	N	11		125
07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	392	1	3964	2	N	16	1 8	140
*08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	504	1	4052	2	N	7	1 8	146
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		146
-----													
CRANZ TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 165211		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11042 - 11722			
04	2520 X	2476	-0-	-44	-0-	202	1	2249	2	N	23		107
05	3007 X	2843	-0-	-164	-0-	248	1	2570	2	N	23		130
06	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	352	1	3635	2	N	71	1 8	200
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	316	1	3197	2	N	18	175 1	43
*08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	314	1	2520	2	N	17		60
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
KAECELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11265 - 12644
04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	661 1	4895 2	N	54	7 8		179
05	5890 X	5729	-0-	-161	-0-	59 9	5006 2	N	33	2 8		210
06	5700 X	5486	-0-	-214	-0-	687 1	4765 2	N	38	178 1	2 8	68
07	5890 X	4766	-0-	-1124	-0-	36 9	4140 2	N	25	1 8		92
08	5797 X	5531	-0-	-266	-0-	679 1	4783 2	N	38	7 8		123
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42 9		N	NO RPT			123

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
-----												
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		//CONT.//		17552 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9244 - 9280
04	5430 #	4987	-0-	-443	-0-	175 1	4733 3	N	72			201
05	5239 #	4578	-0-	-661	-0-	79 9	4376 3	N	26	166 1		61
06	5490 #	837	-0-	-4653	-0-	173 1	792 3	N	14			75
07	5673 #	2192	-0-	-3481	-0-	29 9	2066 3	N	21			96
08	5673 #	3982	-0-	-1691	-0-	30 1	3774 3	N	63			159
09	4980 #	4292	-0-	-688	-0-	15 9	4060 3	N	51			210

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
-----												
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)		//CONT.//		17552 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764								
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6921 - 6924
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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
-----												
CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)		//CONT.//		17552 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
BROYLES		WELL #:		1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4581 - 4632
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
-----																	
WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
-----																	
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300																	
04	1530	X	1337	-0-	-193	-0-	210	1	765	2	N	329	366	1			230
							362	9									
05	1581	X	339	-0-	-1242	-0-	25	1	277	2	N	34					264
							37	9									
06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	159	1	2080	2	N	621					885
							683	9									
07	1395	X	962	-0-	-433	-0-	143	1	648	2	N	155	729	1			311
							171	9									
08	1395	X	428	-0-	-967	-0-	16	1	181	2	N	210					521
							231	9									
*09	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	54	1	5208	2	N	800	698	1			623
							880	9									
-----																	
EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
-----																	
BEAVERS 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 15434 PERF.15140 - 15230																	
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					281
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					281
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					281
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					281
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

OIL AND GAS DIVISION

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. ROSS, LEGER				048169											
				WELL #: 1	RRCID -> 154116	COMPL. DATE 03/27/2008	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 12740	- 12893						
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC CHINA TOWNSITE UNIT				916954	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF. 12858	- 13374						
04		13500 X	12862	-0-	-638	-0-	300	1	12321	2	N	219	202	1	214
							241	9							
05		13950 X	13179	-0-	-771	-0-	310	1	12700	2	N	154	189	1	179
							169	9							
06		13500 X	12686	-0-	-814	-0-	308	1	12218	2	N	145	182	1	142
							160	9							
07		13950 X	12923	-0-	-1027	-0-	310	1	12494	2	N	108	175	1	75
							119	9							
08		13950 X	12762	-0-	-1188	-0-	310	1	12294	2	N	144			219
							158	9							
09		12450 X	12319	-0-	-131	-0-	300	1	11901	2	N	107	184	1	142
							118	9							

CHINA TOWNSITE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	- 3490						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) FAULCONER, VERNON E., INC. NAISER-STOVALL GAS UNIT				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				263701											
				WELL #: 1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770	- 7816						
04		1530 X	1401	-0-	-129	-0-	45	1	1356	2	N	-0-			188
05		1581 X	1462	-0-	-119	-0-	48	1	1401	2	N	12			200
							13	9							
06		1530 X	1438	-0-	-92	-0-	48	1	1364	2	N	24			224
							26	9							
07		1488 X	1152	-0-	-336	-0-	41	1	1101	2	N	9			233
							10	9							
08		1457 X	1381	-0-	-76	-0-	45	1	1330	2	N	5			238
							6	9							
09		1440 X	1354	-0-	-86	-0-	43	1	1297	2	N	13			251
							14	9							

ZBORIL, HENRY				WELL #: 3	RRCID -> 170308	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 8136	PERF. 7748	- 7806						
04		960 N	573	-0-	-387	-0-	42	1	531	2	N	-0-	188	1	-0-
05		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	185	1	881	2	N	-0-			-0-
06		900 N	830	-0-	-70	-0-	127	1	688	2	N	14			14
							15	9							
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	131	1	810	2	N	36			50
							40	9							
08		1054 N	970	-0-	-84	-0-	133	1	803	2	N	31			81
							34	9							
09		840 N	790	-0-	-50	-0-	106	1	663	2	N	19			100
							21	9							

CHOCOLATE BAYOU		17915 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
FARMS, I. P.		WELL #: 2X		RRCID -> 199569		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)		17915 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.-KANDELLY		WELL #: 1		RRCID -> 171305		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
FARMS, I. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152689		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378		
04	6660 X	2186	-0-	-4474	-0-	2179 2	7 9 N	6		62
05	3565 X	241	-0-	-3324	-0-	240 2	1 9 N	1	49 1	14
06	3420 X	149	-0-	-3271	-0-	147 2	2 9 N	2		16
07	3534 X	609	-0-	-2925	-0-	603 2	6 9 N	5		21
08	2852 X	594	-0-	-2258	-0-	593 2	1 9 N	1		22
09	2190 X	601	-0-	-1589	-0-	600 2	1 9 N	1		23

HOUSTON "CC"		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		247836								
		WELL #: 1		RRCID -> 155416		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772 2	2 9 N	2		65
05	558 N	261	-0-	-297	-0-	260 2	1 9 N	1		66
06	600 N	293	-0-	-307	-0-	289 2	4 9 N	4	50 1	20
07	620 N	253	-0-	-367	-0-	250 2	3 9 N	3		23
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	372 2	19 9 N	17		40
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	440 2	25 9 N	23	30 1	33

ANDRAU		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		247836								
		WELL #: 2		RRCID -> 157295		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARMS, I. P.		17915 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
		247836								
		WELL #: 1		RRCID -> 166128		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172		
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	5 2	6 9 N	5		28
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9 N	1		29
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	10 2	1 9 N	1		30
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	2		32
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	2		34
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9 N	1		35

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.	12462 - 12481		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
I. P. FARMS G UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173121	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	12551	PERF.	12886 - 12964		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.	13006 - 13029		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		2 L	RRCID ->	210889	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	11203 - 11224		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

XOG RESOURCES, LLC				945929		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
SCHENCK		WELL #:		6	RRCID ->	141008	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	14085	PERF.	12374 - 12414
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	507 1	1187 2	N	218	175 1	10 8	240
						240 9						
05	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	127 1	1377 2	N	196	343 1	6 8	87
						216 9						
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	269 1	1272 2	N	198	53 8		232
						218 9						
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	230 1	1379 2	N	255	176 1	36 8	275
						281 9						
08	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	222 1	1147 2	N	196	187 1	8 8	276
						216 9						
09	1770 N	1369	-0-	-401	-0-	198 1	988 2	N	166	177 1	4 8	261
						183 9						

CHOCOLATE BAYOU ( BANFIELD)			17915 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475								
WLETING, A.M. GAS UNIT O/A			WELL #:	19	RRCID ->	071989	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	11333	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WLETING, A. M.			WELL #:	24	RRCID ->	156558	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	12710	PERF.10688 - 10774
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WLETING, A. M.			WELL #:	27	RRCID ->	184074	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11665	PERF.10857 - 10870
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WLETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID ->	267572	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	14253	PERF.10830 - 10842
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
06	3090 #	436	-0-	-2654	-0-	436 2	N	-0-			-0-
07	3193 #	85	-0-	-3108	-0-	85 2	N	-0-			-0-
08	589 #	540	-0-	-49	-0-	4 1	N	-0-	536 2		-0-
09	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CHOCOLATE BAYOU ( FREEMAN)			17915 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838								
BANFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	148358	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 3990 - 4000
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850								
I. P. FARMS "M"			WELL #:	2	RRCID ->	145913	COMPL. DATE	09/22/1991	TOTAL DEPTH	18077	PERF.10962 - 11311
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU ( FRIO P )		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IP FARMS UNIT G		WELL #: 1		RRCID -> 271107		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 15622 PERF.11682 - 11690								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( FRIO UPPER )		17915 312		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
IP FARMS (M)		WELL #: 3		RRCID -> 153668		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP )		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622								
04	900 X	7	-0-	-893	-0-	5	2	2	9	N	2					52
05	527 X	19	-0-	-508	-0-	18	2	1	9	N	1					53
06	240 X	12	-0-	-228	-0-	10	2	2	9	N	2					55
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					56
08	93 X	38	-0-	-55	-0-	36	2	2	9	N	2					58
*09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	53	2	11	9	N	10					68

CHOCOLATE BAYOU ( HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836  
 FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

04	2850 X	429	-0-	-2421	-0-	112	2	317	9	N	288	188	1					172
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	1592	2	1581	9	N	1437	1359	1					250
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	159	1					91
07	945 X	945	-0-	-0-	-0-	400	2	545	9	N	495	364	1					222
08	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1768	2	1695	9	N	1541	1434	1					329
*09	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	2020	2	1574	9	N	1431	1518	1					242

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
 WLETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

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

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

04	14B2 EXT	352	-0-	352	928	4	1	344	2	Y	-0-							-0-
						4	4											
05	DELQ PR	456	-0-	456	1384	10	1	444	2	Y	-0-							-0-
						2	4											
06	1758 X	374	-0-	-1384	-0-	23	1	348	2	Y	-0-							-0-
						3	4											
07	102 X	102	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-							-0-
						1	4											
08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-							-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

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

CHOCOLATE BAYOU( HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	3136						N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)		17915 454		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
FARMS, I. P.		WELL #: 5X		RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARMS, I. P.		WELL #: 3X		RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
BLACKSTONE IVORY		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558 PERF.11402 - 11421							
04	60 #	22	-0-	-38	-0-	20	2	2	9	N	2				47
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2				49
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	31	2	2	9	N	2				51
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	52	2	13	9	N	12				63
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	2				65
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	2	2	9	N	2				67

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454							
FARMS, I. P.		WELL #: 1													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (SCHENCK)		17915 546		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
XOG RESOURCES, LLC		945929														
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 280758		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11780 - 11869								
05	19150	23996	-0-	4846	4846	2030	1	20921	2	N	950	335	1	167	8	448
						1045	9									
06	57450	21563	-0-	-35887	-0-	3306	1	17523	2	N	667	1044	1	1	8	70
						734	9									
07	DELQ PR	2303	-0-	2303	2303	549	1	1724	2	N	27	97	8			-0-
						30	9									
08	59365	-0-	-0-	-59365	-0-					N	-0-					-0-
09	57450	-0-	-0-	-57450	-0-					N	-0-					-0-



CHOCOLATE BAYOU ( WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10692 - 10692					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3			3
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			5
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3			8
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	10			18
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2			20
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	48	2	3	9	N	3			23

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
OLD		WELL #: 5		RRCID -> 265559		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11433 - 11441					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. P. FARMS UNIT G		WELL #: 2		RRCID -> 271040		COMPL. DATE 01/04/2013		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12187 - 12203					
04	5250 X	675	-0-	-4575	-0-	-0-	221	1	429	2	N	23	3	8	110
05	5425 X	785	-0-	-4640	-0-	-0-	84	1	643	2	N	53	1	8	162
06	4710 X	1566	-0-	-3144	-0-	-0-	330	1	1164	2	N	65	55	8	172
07	4867 X	2163	-0-	-2704	-0-	-0-	387	1	1649	2	N	115	159	1	29 8 99
08	3162 X	1563	-0-	-1599	-0-	-0-	307	1	1169	2	N	79	8	8	170
*09	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1265	2	N	107	167	1	5 8 105
							118	9							

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
FARMS, I. P.		WELL #: 1 F		RRCID -> 145816		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 16000		PERF.11618 - 11694					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HOUSTON -G-		WELL #: 1		RRCID -> 037607		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF. 2518 - 6070					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU ( WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929  
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	2550	1	4622	2	N	97				232
05	7409 X	7239	-0-	-170	-0-	1360	1	5744	2	N	123	171	1		184
06	7170 X	5726	-0-	-1444	-0-	1345	1	4272	2	N	99	176	1		107
07	7161 X	6227	-0-	-934	-0-	1489	1	4600	2	N	125				232
08	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	1859	1	5258	2	N	73	178	1		127
*09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1812	1	5020	2	N	118				245

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

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

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

04	39784 X	39784	-0-	-0-	-0-	34696	2	5088	9	N	4625	4807	1		103
05	40554 X	40554	-0-	-0-	-0-	35339	2	5215	9	N	4741	4342	1		502
06	38744 X	38744	-0-	-0-	-0-	33766	2	4978	9	N	4525	4718	1		309
07	40002 X	40002	-0-	-0-	-0-	34880	2	5122	9	N	4656	4612	1		353
08	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	33732	2	5168	9	N	4698	4664	1		387
*09	38314 X	38314	-0-	-0-	-0-	33286	2	5028	9	N	4571	4634	1		324

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	1082	2	21	9	N	19				80
05	899 X	811	-0-	-88	-0-	800	2	11	9	N	10				90
06	890 X	890	-0-	-0-	-0-	868	2	22	9	N	20	90	1		20
07	1147 X	811	-0-	-336	-0-	800	2	11	9	N	10				30
08	1147 X	943	-0-	-204	-0-	910	2	33	9	N	30				60
09	1110 X	856	-0-	-254	-0-	830	2	26	9	N	24	72	1		12

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475  
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 271701 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12278 - 12288

04	3480 X	481	-0-	-2999	-0-	16	1	419	2	N	42				305
05	3596 X	1142	-0-	-2454	-0-	32	1	973	2	N	120	178	1		247
06	3480 X	617	-0-	-2863	-0-	5	4	132	9						
07	1395 X	336	-0-	-1059	-0-	7	1	494	2	N	105				352
08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	116	9								
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	17	1	225	2	N	85	177	1		260
						94	9								
						11	1	323	2	N	50				310
						55	9								
										N	NO RPT				310

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC													
WLETING, A. M. GAS UNIT													
17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
918475													
WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		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		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		Y	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WLETING, A.M.															
WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338															
04		93870 X	6725	-0-	-87145	-0-	258	1	5748	2	N	642	542	1	464
							13	4	706	9					
05		96999 X	7394	-0-	-89605	-0-	175	1	6558	2	N	601	728	1	337
							661	9							
06		91530 X	6361	-0-	-85169	-0-	107	1	5800	2	N	412	350	1	399
							1	4	453	9					
07		44268 X	4494	-0-	-39774	-0-	78	1	4040	2	N	340			739
							2	4	374	9					
08		23312 X	5048	-0-	-18264	-0-	129	1	4558	2	N	328	704	1	363
							361	9							
09		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT			363

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
TRI-WALLINDER															
17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
247836															
WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. P. FARMS PA															
WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			21
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			23
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			25
07		86 X	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	N	5	20	1	10
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			13
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			17

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.															
FARMS, I.P. "C"															
17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
247836															
WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188															
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4			61
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1	43	1	19
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	16	2	2	9	N	2			21
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2			23
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1			24
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2			26

BLACK STONE IVORY															
WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174															
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1031	2	33	9	N	30			99
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	600	2	57	9	N	52	95	1	56
06		600 N	167	-0-	-433	-0-	164	2	3	9	N	3			59
07		620 N	195	-0-	-425	-0-	180	2	15	9	N	14			73
08		620 N	159	-0-	-461	-0-	150	2	9	9	N	8			81
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-			81

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

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

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

04	30 X	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					104
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	10	2	2	9	N	2					106
06	30 X	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					108
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					110
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					112
09	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	1					113

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

04	90 N	27	-0-	-63	-0-	25	2	2	9	N	2					137
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	137	1			20
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	N	3					23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					28
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	118	2	11	9	N	10					38
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	109	2	8	9	N	7	45	1			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	39	-0-	39	207	31	2	8	9	N	7				60
05	150	95	-0-	-55	152	50	2	45	9	N	41	46	1		55
06	155	155	-0-	-0-	152	147	2	8	9	N	7	36	1		26
07	287 N	135	-0-	-152	-0-	120	2	15	9	N	14				40
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	110	2	22	9	N	20				60
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	114	2	58	9	N	53	81	1		32

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	150 #	31	-0-	-119	-0-	29	2	2	9	N	2				30
05	465 #	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5				35
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	635	2	12	9	N	11				46
07	608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7				53
08	689 R	689	-0-	-0-	-0-	675	2	14	9	N	13				66
*09	816 R	816	-0-	-0-	-0-	790	2	26	9	N	24	90	1		-0-

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
STRATA RESOURCES 825454  
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	168	1	1592	2	N	-0-			-0-
05		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	252	1	2139	2	N	-0-			-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	176	1	1274	2	N	-0-			-0-
07		1426 N	1393	-0-	-33	-0-	168	1	1225	2	N	-0-			-0-
08		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	101	1	1475	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	96	1	1260	2	N	-0-			-0-

-----

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

04		12810 X	11260	-0-	-1550	-0-	2215	1	9045	2	N	-0-			-0-
05		12741 X	10509	-0-	-2232	-0-	2273	1	8236	2	N	-0-			-0-
06		11760 X	10507	-0-	-1253	-0-	2370	1	8137	2	N	-0-			-0-
07		12121 X	10669	-0-	-1452	-0-	2399	1	8270	2	N	-0-			-0-
08		11780 X	11150	-0-	-630	-0-	1934	1	9216	2	N	-0-			-0-
09		11250 X	10386	-0-	-864	-0-	1895	1	8491	2	N	-0-			-0-

-----

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-

-----

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-			-0-
05		403 N	352	-0-	-51	-0-	37	1	315	2	N	-0-			-0-
06		390 N	354	-0-	-36	-0-	43	1	311	2	N	-0-			-0-
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	44	1	324	2	N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	25	1	322	2	N	-0-			-0-

-----

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440  
 CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

-----

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835  
 BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/23/2015 - W/O TO 03-279964

OIL AND GAS DIVISION

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280482 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12553 - 12622

04	121140	40286	-0-	-80854	-0-	2712	1	30105	2	N	6790	6716	1			455
						7469	9									
05	125178	44767	-0-	-80411	-0-	2612	1	33543	2	N	7829	7599	1			685
						8612	9									
06	121140	31538	-0-	-89602	-0-	2628	1	23066	2	N	5313	5427	1			571
						5844	9									
07	125178	40709	-0-	-84469	-0-	3144	1	30259	2	N	6642	6955	1			258
						7306	9									
08	125178	40534	-0-	-84644	-0-	2923	1	29662	2	N	7226	7068	1			416
						7949	9									
09	43320 #	NO RPT	-0-	-43320	-0-					N	NO RPT					416

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

04	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					132
05	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					132
06	840 X	667	-0-	-173	-0-	667	2			N	-0-					132
07	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					132
08	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					132
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					132

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

04	570 X	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					33
05	589 X	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					33
06	330 X	210	-0-	-120	-0-	210	2			N	-0-					33
07	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					33
08	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					33
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					33

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON  
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					50
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					50
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					50
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					40
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					40
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					40
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					40
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993										TOTAL DEPTH 14971	PERF.11614 - 14971				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
-----															
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765 - 14314				
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	800	2	30	9	N	27			230
05	930	N	741	-0-	-189	-0-	716	2	25	9	N	23			253
06	900	N	427	-0-	-473	-0-	427	2			N	-0-			253
07	868	N	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-			253
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			253
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			253
-----															
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004										TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272				
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			73
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	33	7	40
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			40
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			40
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
-----															
DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994										TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743				
04	840	N	57	-0-	-783	-0-	57	2			N	-0-			195
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	530	2	2	9	N	2	47	7	150
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	407	2	32	9	N	29			179
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			179
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
-----															
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002										TOTAL DEPTH 16209	PERF.11053 - 16764				
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			67
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			67
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			67
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			67
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
-----															
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994										TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617				
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-			-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	540	N	283	-0-	-257	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002										TOTAL DEPTH 17059	PERF.11481 - 16229				
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			48
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-			48
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			48
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48



CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898										COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.	11690 - 14900
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04		600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2		N	-0-		64		
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		64		
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		64		
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	403	2	33 9	N	30		94		
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		94		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		94		
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900										COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.	11515 - 15518
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		83		
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		83		
06		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-		83		
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		83		
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		83		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83		
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027										COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	15404	PERF.	11295 - 17107
04		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2		N	-0-		159		
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		159		
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		159		
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		159		
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		159		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		159		
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737										COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5710 - 5760
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131										COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	10545 - 13817
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138										COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11281	PERF.	10900 - 15120
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-		
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-		
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-		
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-		
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-		

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663										COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	15341	PERF.	11174 - 15341
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067										COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	14995	PERF.	10383 - 14995
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231										COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	15187	PERF.	10995 - 15350
04		2190 X	983	-0-	-1207	-0-	-0-	983	2	N	-0-			73	
05		2263 X	730	-0-	-1533	-0-	-0-	730	2	N	-0-			73	
06		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	84			157	
07		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	45			202	
*08		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	3428	2	N	72	189	1	85	
09		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
-----															
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232										COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.	11210 - 15618
04		12118 X	5924	-0-	-6194	-0-	-0-	5874	2	N	45	187	1	118	
05		6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	-0-	6899	2	N	40			158	
06		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	6545	2	N	50			208	
07		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	-0-	6796	2	N	31			239	
08		6944 X	5815	-0-	-1129	-0-	-0-	5774	2	N	37	191	1	85	
09		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	-0-			N	NO RPT			85	
-----															
PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817										COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	14881	PERF.	11107 - 14881
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177	
-----															
CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WASHINGTON					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC 884469															
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618										COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	N/A
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-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)			18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338									
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	5529 - 5580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL DEPTH	5937	PERF.	5503 - 5533
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COULTER, HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	005632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5540 - 5575
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON WEST FEE -C- A/C-2			WELL #:	14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	5526 - 5566
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-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	69	RRCID ->	043587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5484 - 5514
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COULTER, HELEN			WELL #:	3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF.	5508 - 5538
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EXXON WEST FEE -C- A/C-1			WELL #:	73	RRCID ->	047707	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	5966	PERF.	5500 - 5530
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975										TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5597	-	5684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	BALANCE		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4364	-	4424
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012										TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5500	-	5530
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012										TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5530	-	5560
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683		
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683		
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683		
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683		
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683		
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			683		
-----															
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5532	-	5562
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996										TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5520	-	5560
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
-----															
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5482	-	5512
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338													
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997										TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5534 - 5564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	5956	PERF.	5483 - 5523
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5500 - 5540
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998										TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5544 - 5584
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KM WELL #: 1 RRCID -> 280360 COMPL. DATE 01/29/2015										TOTAL DEPTH	5764	PERF.	5531 - 5571
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC 463345													
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015										TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5494 - 5534
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEXAS PIPELINE LLC//CONT.//		463345								
KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5531	-	5571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789	COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5505	-	5545
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063	COMPL. DATE 09/10/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5636	-	5676
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)		18853 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338								
MARTYN, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 049107	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5509	-	5546
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID -> 053512	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5499	-	5512
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID -> 102396	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5416	-	5464
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----													
CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC.			501202										
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #:	1	RRCID ->	132359	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10684 - 10729	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		4650 X	4038	-0-	-612	-0-	68 1	3970 2	N	-0-			112
05		4805 X	3604	-0-	-1201	-0-	63 1	3541 2	N	-0-			112
06		3780 X	2917	-0-	-863	-0-	39 1	2878 2	N	-0-			112
07		4185 X	3711	-0-	-474	-0-	66 1	3645 2	N	-0-			112
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			112
09		4050 X	2281	-0-	-1769	-0-	14 1	2267 2	N	-0-			112
-----													
CLEVELAND			18929 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602										
LOUISIANA PACIFIC "B"			WELL #:	1	RRCID ->	139476	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5598 - 5730	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FIVE-JAB, INC.			271310										
BALDWIN, R. G.			WELL #:	1	RRCID ->	225571	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6070 - 6074	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	11 1		49
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	23 1		47
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1		47
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	28 1		49
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 1		50
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
-----													
CLEVELAND (WILCOX 9000)			18929 600		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
FINLEY RESOURCES, INC.			268602										
LOUISIANA PACIFIC			WELL #:	1	RRCID ->	185600	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9088 - 9292	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CLEVELAND, NORTH			18931 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY		
B.O. OIL COMPANY			040830										
MCDONALD, HAMILL			WELL #:	1	RRCID ->	226524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	5675 - 5756	
04		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-			-0-
05		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 1		N	-0-			-0-
06		10 #	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			-0-
07		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-
*09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY		844253								
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)		18935 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
FIVE-JAB, INC.		271310								
KIRBY		WELL #: 5		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLEVELAND S. (5850)		18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
FIVE-JAB, INC.		271310								
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLEVELAND, S. (6550)		18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
FIVE-JAB, INC.		271310								
KIRBY		WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		55

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX)		18938 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
SHIRLEY GAY		WELL #: 1		RRCID -> 247518		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	300 1	2037 2	N	61	99
						67 9				
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	310 1	2174 2	N	96	195
						106 9				
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	297 1	2529 2	N	78	95
						86 9			178 1	
07	3100 N	3117	-0-	17	17	310 1	2690 2	N	106	28
						117 9			173 1	
08	1984 N	1455	-0-	-529	-0-	140 1	1269 2	N	42	70
						46 9				
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-	70



CLINTON (MIOCENE 2700)															
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.										18992 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
VAN BIBBER GAS UNIT										259871					
WELL #: 1										RRCID -> 130568	COMPL. DATE 02/06/1989	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2691 - 2696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLINTON (MIOCENE 2900)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										18992 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
CITY OF HOUSTON										048169					
WELL #: 1										RRCID -> 280658	COMPL. DATE 06/21/2016	TOTAL DEPTH 6619	PERF. 3346 - 3357		
06	0	5469	-0-	5469	5469	93	1	5376	2	N	-0-				-0-
*07	DELO PR	11462	-0-	11462	16931	310	1	11152	2	N	-0-				-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	9181					N	-0-				-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	1681					N	-0-				-0-

CLINTON (MIOCENE 3100)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										18992 352	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
CITY OF HOUSTON										048169					
WELL #: 1										RRCID -> 280621	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 6619	PERF. 3769 - 3775		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	23511	-0-	23511	23511	186	1	23325	2	N	-0-				-0-
03	0	22993	-0-	22993	46504	304	1	22689	2	N	-0-				-0-
04	0	3155	-0-	3155	49659	123	1	3032	2	N	-0-				-0-
05	0	3747	-0-	3747	53406	143	1	3604	2	N	-0-				-0-
06	0	5469	-0-	5469	58875	93	1	5376	2	N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/21/2016															

CLINTON (MIOCENE 3850)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										18992 506	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
GEACONE HEIRS										048169					
WELL #: 1										RRCID -> 280659	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 9487	PERF. 3880 - 3886		
11	38160	-0-	-0-	-38160	-0-					N	-0-				-0-
12	39432	-0-	-0-	-39432	-0-					N	-0-				-0-
01	39432	-0-	-0-	-39432	-0-					N	-0-				-0-
02	36888	45458	-0-	8570	8570	287	1	45140	2	N	28				28
						31	9								
03	39432	49720	-0-	10288	18858	291	1	49429	2	N	-0-				28
04	38160	48260	-0-	10100	28958	300	1	47943	2	N	15				43
						17	9								
05	39432	46336	-0-	6904	35862	301	1	46035	2	N	-0-				43
06	38160	48111	-0-	9951	45813	300	1	47811	2	N	-0-				43
07	236253	48088	-0-	-188165	-0-	310	1	47778	2	N	-0-				43
08	48413	48413	-0-	-0-	-0-	310	1	48103	2	N	-0-				43
*09	44987	44987	-0-	-0-	-0-	297	1	44690	2	N	-0-				43

MOSES, TOM															
SANDERS, KATIE S. ET AL										590136					
WELL #: 3										RRCID -> 127997	COMPL. DATE 04/10/2012	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3750 - 3775		
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLINTON (MOODY 8400)													
BREITBURN OPERATING L.P.													
COLLINS GAS UNIT													
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
090732													
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328													
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
04	17490 X	12830	-0-	-4660	-0-	12740 2	90 9	N	82	179 1			71
05	16957 X	11984	-0-	-4973	-0-	11900 2	84 9	N	76				147
06	16410 X	13608	-0-	-2802	-0-	13528 2	80 9	N	73	1 8			219
07	16957 X	16254	-0-	-703	-0-	16160 2	94 9	N	85	171 1			133
08	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			N	77	1 8			209
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			N	NO RPT				209

CLINTON, N. (YEGUA 8400)													
HIGH BLUFF OPERATING, LLC													
SCURLOCK TRUST													
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
385527													
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510													
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
04	1230 X	972	-0-	-258	-0-	961 2	11 9	N	10				115
05	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1052 2	6 9	N	5				120
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				120
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT				120
08	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT				120
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT				120

SCURLOCK TRUST "A"													
WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498													
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
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-				81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				81
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				81
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				81
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				81
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				81

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CARTER INVESTMENT COMPANY													
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340													
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
04	3750 #	3683	-0-	-67	-0-	503 1	3180 2	N	-0-				270
05	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-				270
06	3840 #	263	-0-	-3577	-0-	65 1	198 2	N	-0-				270
07	5029 R	5029	-0-	-0-	-0-	617 1	4406 2	N	5				275
08	4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	556 1	3728 2	N	-0-				275
09	3690 #	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT				275

CLODINE, SW (FRIO 4700)													
BEJO CORPORATION													
SPOONER-GERNER													
19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
061990													
WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164													
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NEWGATE													
WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394													
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

-----												
CLODINE, SW (FRIO 4700) //CONT.// 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
FULSHEAR OIL & GAS PARTNERS LP 289969												
WESSENDORFF ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277722 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4372 - 4375												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	18406 2	N	-0-			-0-
05		17856 X	17084	-0-	-772	-0-	17084 2	N	-0-			-0-
06		17580 X	16856	-0-	-724	-0-	16856 2	N	-0-			-0-
07		19034 X	18463	-0-	-571	-0-	18463 2	N	-0-			-0-
08		19034 X	18585	-0-	-449	-0-	18585 2	N	-0-			-0-
09		18420 X	NO RPT	-0-	-18420	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274												
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430												
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
NICHOLAS HACKBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720												
-----												
04		4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-		N	-0-			28
05		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-		N	-0-			28
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			28
-----												
XTO ENERGY INC. 945936												
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696												
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	1	18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
-----												
BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727												
-----												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	95	1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836												
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	52349		N	-0-		17
05		0 W	-0-	-0-	-0-	52349		N	-0-		17
06		0 W	-0-	-0-	-0-	52349		N	-0-		17
07		0 W	-0-	-0-	-0-	52349		N	-0-		17
08		0 W	-0-	-0-	-0-	52349		N	-0-		17
09		0 W	-0-	-0-	-0-	52349		N	-0-		17

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON		
XTO ENERGY INC.				945936							
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	72 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)				19285 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233756	COMPL. DATE	09/04/2007	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12038 - 12078
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40		167
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		167

GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612
04	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	9398 3	403 9	N	366	355 1	148
05	14167 X	8089	-0-	-6078	-0-	7766 3	323 9	N	294	182 1	260
06	13710 X	7736	-0-	-5974	-0-	7432 3	304 9	N	276	344 1	192
07	12493 X	8812	-0-	-3681	-0-	8481 3	331 9	N	301	348 1	145
08	11129 X	8335	-0-	-2794	-0-	8021 3	314 9	N	285	186 1	244
09	9240 X	7943	-0-	-1297	-0-	7655 3	288 9	N	262	348 1	158

-----												
COCONUT (ANOMALINA 4)			19285 100 NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ALEGRE ENERGY, INC.			011441									
MANGO			WELL #:	1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	11869 - 12280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2829 2	53 9	N	48	129 1		33
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2948 2	57 9	N	52			85
06	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2858 2	56 9	N	51	88 1		48
07	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2945 2	52 9	N	47			95
08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2910 2	51 9	N	46	98 1		43
*09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2606 2	44 9	N	40	55 1		28
-----												
PAPAYA			WELL #:	1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12802 - 13108
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1454 2	50 9	N	45	45 1		85
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1517 2	55 9	N	50			135
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1483 2	55 9	N	50	95 1		90
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1557 2	52 9	N	47			137
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1575 2	54 9	N	49	75 1		111
09	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1418 2	47 9	N	43	109 1		45
-----												
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815									
PETERSEN, SAHA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	230859	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12679	PERF.	12440 - 13163
04	22133 X	22133	-0-	-0-	-0-	1260 1	20810 3	N	57	172 1		146
						63 9						
05	27435 X	22160	-0-	-5275	-0-	1302 1	20604 3	N	231	179 1		198
						254 9						
06	25410 X	20618	-0-	-4792	-0-	1260 1	19150 3	N	189	163 1		224
						208 9						
07	25637 X	20134	-0-	-5503	-0-	1302 1	18661 3	N	155	176 1		203
						171 9						
08	24366 X	9881	-0-	-14485	-0-	1302 1	8457 3	N	111	80 1		234
						122 9						
09	21600 X	6601	-0-	-14999	-0-	1260 1	5244 3	N	88	180 1		142
						97 9						
-----												
SAHA-PETERSEN GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	246621	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	12173 - 13066
04	38555 X	38555	-0-	-0-	-0-	38181 3	374 9	N	340	357 1		143
05	41106 X	39607	-0-	-1499	-0-	39158 3	449 9	N	408	354 1		197
06	39720 X	38914	-0-	-806	-0-	38442 3	472 9	N	429	344 1		282
07	40734 X	40106	-0-	-628	-0-	39612 3	494 9	N	449	516 1		215
08	40517 X	39230	-0-	-1287	-0-	38749 3	481 9	N	437	520 1		132
09	38910 X	37114	-0-	-1796	-0-	36663 3	451 9	N	410	355 1		187
-----												
HIGHWIRE			WELL #:	1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	11209 - 11736
04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	420 1	6427 3	N	724	691 1		287
						796 9						
05	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	434 1	6752 3	N	759	717 1		329
						835 9						
06	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	420 1	6348 3	N	901	850 1		380
						991 9						
07	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	434 1	6480 3	N	578	731 1		227
						636 9						
08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	434 1	6122 3	N	762	729 1		260
						838 9						
*09	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	420 1	6124 3	N	820	708 1		372
						902 9						

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815							
GRACE				WELL #: 1	RRCID -> 259489	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 11302	- 11322		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	97400 X	97400	-0-	-0-	-0-	91739 3	5661 9	N	5146	4504 1	954
05	99211 X	99211	-0-	-0-	-0-	94228 3	4983 9	N	4530	4733 1	751
06	95664 X	95664	-0-	-0-	-0-	91123 3	4541 9	N	4128	4300 1	579
07	113447 X	113447	-0-	-0-	-0-	108324 3	5123 9	N	4657	4942 1	294
08	110365 X	110365	-0-	-0-	-0-	106335 3	4030 9	N	3664	3594 1	364
*09	107491 X	107491	-0-	-0-	-0-	103741 3	3750 9	N	3409	3178 1	595

  

COLD SPRINGS				19428 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
RICHARDS, J. P.				WELL #: 1	RRCID -> 135503	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5500	- 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
06	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			47

  

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 10420	- 10472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

FEAGIN, PAULA				WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86

  

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	- 4875		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

FOSTER MINERAL LTD				WELL #: 1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	- 4556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-		25
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	177251	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10090 - 10097	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974	
04	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	4402	1	1091	2	N	-0-	88
05	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	4022	1	2219	2	N	-0-	88
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	2924	1	1099	2	N	-0-	88
07	3255 X	2754	-0-	-501	-0-	2592	1	162	2	N	-0-	88
08	3255 X	2363	-0-	-892	-0-	2188	1	173	2	N	2	90
09	3150 X	692	-0-	-2458	-0-	692	1			N	-0-	90

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 9540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-		50
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		50
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	1364	1	1166	2	N	-0-		50
07	3100 N	3669	-0-	569	569	1704	1	1963	2	N	2		52
						2	9						
08	3100 N	4435	-0-	1335	1904	1997	1	2399	2	N	35	55 1	32
						39	9						
*09	3000 N	4475	-0-	1475	3379	2012	1	2456	2	N	6	5 8	33
						7	9						
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854													
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		32
FOSTER " B "													
WELL #: RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011													
USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318													
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9364 - 9372													
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2233	1	44	9	N	40		150
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1698	1	52	9	N	47		197
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1795	1	8	9	N	7	176 1	28
07	1209 N	200	-0-	-1009	-0-	134	1	66	9	N	60		88
08	1209 N	259	-0-	-950	-0-	172	1	87	9	N	79		167
09	1170 N	875	-0-	-295	-0-	740	1	135	9	N	123	90 8	200
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3094	1	1158	2	N	77		233
						85	9						
05	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	2223	1	10139	2	N	137	185 1	185
						151	9						
06	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	2972	1	5547	2	N	131	188 1	128
						144	9						
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	2925	1	8167	2	N	55		183
						61	9						
08	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	2838	1	6888	2	N	34		217
						37	9						
*09	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	2884	1	6216	2	N	149	71 8	295
						164	9						
FOSTER LUMBER CO. "A"													
		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		92
RICHARDS													
		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
FEAGIN													
		WELL #:		2	RRCID ->	246225	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	11556	PERF.	9839 - 9870	
04	52987 X	52987	-0-	-0-	-0-	51037	2	1950	9	N	1773	1794 1	222
05	55915 X	55915	-0-	-0-	-0-	54079	2	1836	9	N	1669	1458 1	433
06	46488 X	46488	-0-	-0-	-0-	7553	1	37630	2	N	1186	1504 1	115
						1305	9						
07	44843 X	44843	-0-	-0-	-0-	7018	1	36723	2	N	1002	934 1	183
						1102	9						
08	40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	6657	1	32402	2	N	856	749 1	290
						942	9						
*09	42292 X	42292	-0-	-0-	-0-	6670	1	34739	2	N	803	560 1 43 8	490
						883	9						
VANN													
		WELL #:		1	RRCID ->	247543	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11014 - 11032	
04	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	11661	1	864	2	N	372	372 1	162
						409	9						
05	19189 X	15369	-0-	-3820	-0-	12438	1	2478	2	N	412	367 1	207
						453	9						
06	18570 X	12354	-0-	-6216	-0-	3993	1	7995	2	N	333	362 1	178
						366	9						
07	19189 X	10668	-0-	-8521	-0-	3785	1	6521	2	N	329	365 1	142
						362	9						
08	15376 X	8723	-0-	-6653	-0-	3234	1	5161	2	N	298	182 1	258
						328	9						
09	14880 X	10683	-0-	-4197	-0-	4064	1	6338	2	N	255	178 1	335
						281	9						

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012	- 11027	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	9360 X	6366	-0-	-2994	-0-	4759 1	1501 2	N		96	186 1		85
05	11904 X	5920	-0-	-5984	-0-	5818 1	102 9	N		93			178
06	7080 X	4382	-0-	-2698	-0-	3025 1	1271 2	N		78	181 1		75
07	7316 X	4367	-0-	-2949	-0-	3139 1	1171 2	N		52			127
08	6572 X	3403	-0-	-3169	-0-	2723 1	641 2	N		35			162
09	6360 X	2047	-0-	-4313	-0-	2038 1	9 9	N		8			170
-----													
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034	- 11050	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
-----													
VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024	- 11060	
04	6810 X	4412	-0-	-2398	-0-	3350 1	1031 2	N		28	180 1		77
05	7037 X	4492	-0-	-2545	-0-	4459 1	33 9	N		30			107
06	6210 X	3733	-0-	-2477	-0-	3705 1	28 9	N		25	64 1		68
07	6417 X	3801	-0-	-2616	-0-	3778 1	23 9	N		21			89
08	5394 X	3722	-0-	-1672	-0-	3705 1	17 9	N		15			104
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N		3			107
-----													
GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042	- 11053	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
-----													
VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050	- 11070	
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2633 1	195 2	N		-0-			119
05	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2680 1	202 2	N		2			121
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	659 1	763 2	N		-0-	64 1		57
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N		NO RPT			57
08	2945 X	2564	-0-	-381	-0-	1420 1	1144 2	N		-0-			57
09	2820 X	1373	-0-	-1447	-0-	843 1	530 2	N		-0-			57
-----													
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994	- 11052	
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3622 1	44 9	N		40	187 1		60
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N		92			152
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N		102	186 1		68
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N		65			133
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N		105			238
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N		166	186 1	90 8	128

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743				N	NO RPT	-0-		
-----													
HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310		
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-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
-----													
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048		
04	DLQ G-10	1611	-0-	1611	14946	1459	1	108	2	Y	40	160	
						44	9						
05	15634 X	688	-0-	-14946	-0-	427	1	261	9	Y	237	397	
06	3360 X	728	-0-	-2632	-0-	431	1	194	2	Y	94	393	
						103	9						
07	3472 X	673	-0-	-2799	-0-	447	1	158	2	Y	62	155	
						68	9						
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	53	208	
09	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	191	47	
-----													
JET OIL PRODUCERS, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68	
-----													
FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 9876 - 9912		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2719				Y	NO RPT		-0-
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)				19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721								
RICHARDS		WELL #:		7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	4627	PERF. 4524 - 4528	
04	3120 #	2048	-0-	-1072	-0-	1769	1	279	2	N	-0-	-0-
05	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	1614	1	1508	2	N	-0-	-0-
06	3480 #	1505	-0-	-1975	-0-	1016	1	489	2	N	-0-	-0-
07	3596 #	1858	-0-	-1738	-0-	1297	1	561	2	N	-0-	-0-
08	3596 #	1509	-0-	-2087	-0-	1183	1	326	2	N	-0-	-0-
09	3030 #	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT	-0-

-----															
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)			//CONT.//	19428 585	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
FOSTER LUMBER CO. D				WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476	- 4480						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLD SPRINGS (4440)				19428 964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
FOSTER LUMBER CO B				WELL #: 6	RRCID -> 175102	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 4496	- 4498						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
-----															
COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
TEMPLE				WELL #: 2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH 5624	PERF. 4884	- 4924						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH 8026	PERF. 6937	- 6953						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO						
ALTA MESA SERVICES, LP				015721											
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785	- 7878						
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			105
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			105
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
COLE CREEK (YEGUA)		19472 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC		259796		WELL #: 1		RRCID -> 258491		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 17250		PERF.14805 - 14823
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLINE (YEGUA -A-)		19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118		WELL #: 2		RRCID -> 266021		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 5698		PERF. 4595 - 4600
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4690 - 4692
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
DJ EXPLORATION, INC.		221664		WELL #: 1		RRCID -> 227367		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5530 - 5535
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012		WELL #: 1		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5583 - 5584
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLEGEPORT (2550)		19637 822		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
LGDC CORPORATION		500227										
GREEN, WILLIAM F. III		WELL #: 1		RRCID -> 235748		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2552 - 2554		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
RLU OPERATING, LLC		714217										
W. F. GREEN III		WELL #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3006 - 3009		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3000 N	3479	-0-	479	2045	186	1	3293	2	N	-0-	-0-
05	6156 X	4111	-0-	-2045	-0-	186	1	3925	2	N	-0-	-0-
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	186	1	3623	2	N	-0-	-0-
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	186	1	3196	2	N	-0-	-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	186	1	3074	2	N	-0-	-0-
*09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	186	1	2551	2	N	-0-	-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485										
JIMMY PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9352 - 9418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012												

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
STANGER		WELL #: 1		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 11468 - 11631		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	9960 X	2640	-0-	-7320	-0-	256	1	2373	2	N	10	346
						11	9					
05	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	1494	1	15189	2	N	159	317
						175	9					
06	9960 X	6975	-0-	-2985	-0-	450	1	6483	2	N	38	355
						42	9					
*07	10292 X	4360	-0-	-5932	-0-	4350	2	10	9	N	9	174
08	10292 X	6334	-0-	-3958	-0-	6264	2	70	9	N	64	238
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	238

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MUNSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188377		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 11605 - 11613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2		Y	-0-		27
05	186 X	127	-0-	-59	-0-	127	2		Y	-0-		27
06	180 X	120	-0-	-60	-0-	120	2		Y	-0-		27
07	186 X	168	-0-	-18	-0-	168	2		Y	-0-		27
08	186 X	120	-0-	-66	-0-	120	2		Y	-0-		27
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

-----																
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)			19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554													
MUNSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11915 - 11925					
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
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
COLLINS LAKE (9740)			19697 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
BEJO CORPORATION			061990													
MILLER, R.K. ET AL			WELL #: 1C		RRCID -> 108442		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9741 - 9748					
-----																
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
BEJO CORPORATION			061990													
RALPH-MILLER			WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598					
-----																
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.			127449													
MOEBES, LEONA K			WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125					
-----																
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	48	1	13	9	Y	12				140
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	348	1	96	9	Y	87	176	1		51
06		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
07		62 N		-0-	-0-	-62					Y	-0-				51
08		124 N		-0-	-0-	-124					Y	-0-				51
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51
-----																
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682					
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
LINN OPERATING, INC.			501545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9518 - 9530					
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	350	-0-	-520	-0-	121	1	195	2	Y	31	35	1		10	
						34	9									
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	46	1	67	2	Y	34	34	1		10	
						37	9									
06	750 N	253	-0-	-497	-0-	98	1	122	2	Y	30	30	1		10	
						33	9									
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	157	1	225	2	Y	34	38	1		6	
						37	9									
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	26	1	36	2	Y	50	47	1		9	
						55	9									
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	70	1	96	2	Y	41	40	1		10	
						13	4	45	9							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040								
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790								
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	74	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	87	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	78	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	62	1	97	2	Y	-0-					-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	127	1	182	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050		
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	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	186 1	302 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	198 1	295 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	217 1	271 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	244 1	350 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	256 1	363 2	Y	-0-		-0-			-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	253 1	347 2	Y	-0-		-0-			-0-
						47 4								

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504	
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 8032 - 8052	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		603	RRCID ->	175846	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	9434 - 9596			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1008	RRCID ->	176830	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	7782 - 8066			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
-----															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1604	RRCID ->	178846	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	8722 - 8732			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
-----															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1709	RRCID ->	179154	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	16432	PERF.	9270 - 9275			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		506	RRCID ->	179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8310 - 8316			
04	8100 X	6886	-0-	-1214	-0-	2707	1	4179	2	Y	-0-	-0-			
05	8370 X	7046	-0-	-1324	-0-	2829	1	4217	2	Y	-0-	-0-			
06	7110 X	5472	-0-	-1638	-0-	2444	1	3028	2	Y	-0-	-0-			
07	7347 X	5909	-0-	-1438	-0-	2403	1	3506	2	Y	-0-	-0-			
08	7130 X	5882	-0-	-1248	-0-	2289	1	3593	2	Y	-0-	-0-			
09	6900 X	5060	-0-	-1840	-0-	2076	1	2979	2	Y	-0-	-0-			
-----															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8019 - 8036			
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	2534	-0-	2534	2534	466	1	680	2	Y	1262	1076 1 186			
							1388	9							
08	14B2 EXT	3744	-0-	3744	6278	746	1	1171	2	Y	1661	1585 1 262			
							1827	9							
*09	10105 X	3827	-0-	-6278	-0-	638	1	917	2	Y	2064	1880 1 446			
							2	4	2270	9					

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				824758										
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9260 - 9299			
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9047 - 9538			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9730 - 9798			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 166592	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	10485	PERF.	5441 - 9522			
04	DLQ G-10	745	-0-	745	1675	489	1	256	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	900	-0-	900	2575	677	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	845	-0-	-2055	520	611	1	234	2	Y	-0-			-0-
07	1335 N	815	-0-	-520	-0-	620	1	195	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	558	1	322	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	262	-0-	-578	-0-	49	1	213	2	Y	-0-			-0-
-----														
HASTEDT, EMMA 'B'				WELL #: 18	RRCID -> 174932	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8805 - 9030			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8322 - 9035			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	9323 - 9464			
04	DLQ G-10	665	-0-	665	1463	436	1	229	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	730	-0-	730	2193	549	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	2900 N	760	-0-	-2140	53	549	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	828 N	775	-0-	-53	-0-	589	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	625	-0-	-57	-0-	396	1	229	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	238	-0-	-512	-0-	45	1	193	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
RIDGEILING WELL SALVAGE		711114										
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

CONNOR (GLEN ROSE)		20170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
REB PETROLEUM COMPANY		696079										
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 089985		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

  

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892		
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2460 X	2056	-0-	-404	-0-	2056	3		Y	-0-		-0-	
05	2542 X	522	-0-	-2020	-0-	522	3		Y	-0-		-0-	
06	2460 X	631	-0-	-1829	-0-	631	3		Y	-0-		-0-	
07	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	1440	3		Y	-0-		-0-	
08	2542 X	1177	-0-	-1365	-0-	1177	3		Y	-0-		-0-	
09	2070 X	961	-0-	-1109	-0-	961	3		Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
*09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 - 4885	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 - 4798	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4656 - 4668
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF.	4595 - 4654
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-		-0-
05	930 N	453	-0-	-477	-0-	453	3		Y	-0-		-0-
06	900 N	464	-0-	-436	-0-	464	3		Y	-0-		-0-
07	930 N	346	-0-	-584	-0-	346	3		Y	-0-		-0-
08	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3		Y	-0-		-0-
09	450 N	362	-0-	-88	-0-	362	3		Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4572 - 4634
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 2210		RRCID -> 164675	COMPL. DATE 01/28/1999	TOTAL DEPTH 5125	PERF. 4832	- 4836
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
04	1680 N	808	-0-	-872	-0-	808 3		-0-
05	1302 N	806	-0-	-496	-0-	806 3		-0-
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 3		-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		-0-
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		-0-
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613		RRCID -> 165114	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4695	- 4701
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4944	- 4952
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 4656	- 4708
04	240 N	48	-0-	-192	-0-	48 3		-0-
05	248 N	49	-0-	-199	-0-	49 3		-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		-0-
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 165354	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4631	- 4685
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816		RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4904	- 4916
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH 5191	PERF. 4832	- 4842
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		705		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738 - 4751			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880 - 4885			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684 - 4740			
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3		Y	-0-			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3		Y	-0-			-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3		Y	-0-			-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
09	1650	N	1226	-0-	-424	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756 - 4958			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4720 - 4772			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 4796 - 4808			
04	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		Y	-0-			-0-
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3		Y	-0-			-0-
06	3390	X	2840	-0-	-550	-0-	2840	3		Y	-0-			-0-
07	3503	X	2613	-0-	-890	-0-	2613	3		Y	-0-			-0-
08	3503	X	2512	-0-	-991	-0-	2512	3		Y	-0-			-0-
09	3030	X	2721	-0-	-309	-0-	2721	3		Y	-0-			-0-
-----														
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752 - 4798			
04	6180	X	4197	-0-	-1983	-0-	4197	3		Y	-0-			-0-
05	6386	X	4869	-0-	-1517	-0-	4869	3		Y	-0-			-0-
06	6180	X	5611	-0-	-569	-0-	5611	3		Y	-0-			-0-
07	6386	X	2965	-0-	-3421	-0-	2965	3		Y	-0-			-0-
08	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	4605	3		Y	-0-			-0-
09	5610	X	4653	-0-	-957	-0-	4653	3		Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726 - 4774
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04	2880 X	2403	-0-	-477	-0-	2403	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2976 X	2285	-0-	-691	-0-	2285	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	2419	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	2291	-0-	-840	-0-	2291	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2560	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 5086 - 5106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736
04	1530 N	1293	-0-	-237	-0-	1293	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820
04	3960 X	3152	-0-	-808	-0-	3152	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4092 X	2184	-0-	-1908	-0-	2184	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	3960 X	98	-0-	-3862	-0-	98	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4061 X	77	-0-	-3984	-0-	77	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4061 X	53	-0-	-4008	-0-	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	169	-0-	169	169	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF.	4722 - 4734			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF.	4798 - 4844			
04	630	X	394	-0-	-236	-0-	394	3		N	-0-		-0-		
05	651	X	407	-0-	-244	-0-	407	3		N	-0-		-0-		
06	630	X	464	-0-	-166	-0-	464	3		N	-0-		-0-		
07	651	X	280	-0-	-371	-0-	280	3		N	-0-		-0-		
08	651	X	441	-0-	-210	-0-	441	3		N	-0-		-0-		
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-		
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928 - 4933			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1931	RRCID ->	167998	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4846 - 4868			
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1575	3	296	9	N	269	286	0	29
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1410	3	530	9	N	482	305	0	206
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1324	3	495	9	N	450	546	0	110
07	973	X	973	-0-	-0-	-0-	679	3	294	9	N	267	329	0	48
08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	549	3	441	9	N	401	388	0	61
*09	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	554	3	504	9	N	458	448	0	71
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 - 4860			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890 - 4896			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4612 - 4662
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4638 - 4690
04	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3		Y	-0-	-0-
05	4557 X	3353	-0-	-1204	-0-	3353	3		Y	-0-	-0-
06	5910 X	3863	-0-	-2047	-0-	3863	3		Y	-0-	-0-
07	6107 X	3481	-0-	-2626	-0-	3481	3		Y	-0-	-0-
08	6107 X	3765	-0-	-2342	-0-	3765	3		Y	-0-	-0-
09	4650 X	3544	-0-	-1106	-0-	3544	3		Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF. 5036 - 5040
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4683 - 4727
04	4170 X	3906	-0-	-264	-0-	3906	3		N	-0-	-0-
05	4309 X	4108	-0-	-201	-0-	4108	3		N	-0-	-0-
06	5220 X	3732	-0-	-1488	-0-	3732	3		N	-0-	-0-
07	5394 X	1928	-0-	-3466	-0-	1928	3		N	-0-	-0-
08	5394 X	3827	-0-	-1567	-0-	3827	3		N	-0-	-0-
09	3990 X	3791	-0-	-199	-0-	3791	3		N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4819 - 4854
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968 - 4974
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817 - 4828
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847 - 4856	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857	
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3		Y	-0-		-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-		-0-
09	T. A.	50	-0-	50	50	50	3		Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815	
04	330 X	178	-0-	-152	-0-	178	3		Y	-0-		-0-
05	186 X	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		Y	-0-		-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3		Y	-0-		-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID ->	170147	COMPL. DATE	02/17/1999	TOTAL DEPTH	5114	PERF. 4646 - 4702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	1867	-0-	-893	-0-	1867	3	Y	-0-			-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3	Y	-0-			-0-
06	2760 X	1855	-0-	-905	-0-	1855	3	Y	-0-			-0-
07	2294 X	1493	-0-	-801	-0-	1493	3	Y	-0-			-0-
08	3286 X	1939	-0-	-1347	-0-	1939	3	Y	-0-			-0-
09	2250 X	2217	-0-	-33	-0-	2217	3	Y	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID ->	170294	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	5148	PERF. 4836 - 4846	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID ->	170782	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4738 - 4743	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID ->	170783	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	5219	PERF. 4954 - 4976	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID ->	170785	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	5121	PERF. 4716 - 4774	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF. 4870 - 4929	
04	6570 X	5976	-0-	-594	-0-	5976	3	Y	-0-			-0-
05	6789 X	5932	-0-	-857	-0-	5932	3	Y	-0-			-0-
06	7440 X	5852	-0-	-1588	-0-	5852	3	Y	-0-			-0-
07	7688 X	3619	-0-	-4069	-0-	3619	3	Y	-0-			-0-
08	7688 X	5892	-0-	-1796	-0-	5892	3	Y	-0-			-0-
09	5970 X	5218	-0-	-752	-0-	5218	3	Y	-0-			-0-
-----												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4904 - 4910	
04	5430 X	3460	-0-	-1970	-0-	3460	3	Y	-0-			-0-
05	5611 X	3885	-0-	-1726	-0-	3885	3	Y	-0-			-0-
06	5430 X	2294	-0-	-3136	-0-	2294	3	Y	-0-			-0-
07	3565 X	2513	-0-	-1052	-0-	2513	3	Y	-0-			-0-
08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3	Y	-0-			-0-
*09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3	Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842 - 4862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714 - 4770		
04	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3		Y	-0-		-0-	
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		Y	-0-		-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4796 - 4850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838 - 4846		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678				
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874 - 4884				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931 - 4936				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3207			RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5002	- 5008						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 516			RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4712	- 4760						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2208			RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	- 4604						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637			RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	- 5083						
04	21150 X	1236	-0-	-19914	-0-	1152	3	84	9	N	76	68	0		8
05	21855 X	1160	-0-	-20695	-0-	1027	3	133	9	N	121	77	0		52
06	21150 X	880	-0-	-20270	-0-	715	3	165	9	N	150	165	0		37
07	2263 X	462	-0-	-1801	-0-	344	3	118	9	N	107	125	0		19
08	2263 X	1121	-0-	-1142	-0-	1002	3	119	9	N	108	111	0		16
*09	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1344	3	57	9	N	52	60	0		8
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4033			RRCID -> 276470	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 5092	PERF. 4794	- 4849						
04	11280 X	3950	-0-	-7330	-0-	3950	3			N	-0-				-0-
05	11656 X	4380	-0-	-7276	-0-	4360	3	20	9	N	18	10	0		8
06	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5312	3	30	9	N	27	28	0		7
07	4092 X	3078	-0-	-1014	-0-	3058	3	20	9	N	18	22	0		3
08	4371 X	3922	-0-	-449	-0-	3892	3	30	9	N	27	26	0		4
09	5340 X	2161	-0-	-3179	-0-	2130	3	31	9	N	28	28	0		4
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1718			RRCID -> 279509	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4892	- 4956						
04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	1947	3	253	9	N	230	236	0		25
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2765	3	201	9	N	183	130	0		78
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4704	3	202	9	N	184	217	0		45
07	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1870	3	207	9	N	188	199	0		34
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3194	3	207	9	N	188	193	0		29
*09	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5040	3	196	9	N	178	179	0		28
-----															
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304			RRCID -> 279618	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 4914	- 4942						
04	17190 X	5019	-0-	-12171	-0-	5019	3			N	-0-				-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-				-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-				-0-
07	6324 X	2677	-0-	-3647	-0-	2676	3	1	9	N	1	1	0		-0-
08	6324 X	2321	-0-	-4003	-0-	2293	3	28	9	N	25	21	0		4
09	5010 X	1730	-0-	-3280	-0-	1709	3	21	9	N	19	20	0		3

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID ->	281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856
M	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FIVE-JAB, INC.				271310		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HOOPER, FANNIE				3	RRCID ->	270422	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3086 - 3118
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HOOPER, FANNIE -A-				1	RRCID ->	165771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4736 - 4833
04	330 N	270	-0-	-60	-0-	270 3			Y	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3			Y	-0-	-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-	-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3			Y	-0-	-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3			Y	-0-	-0-
-----											
HOOPER, FANNIE -A-				8	RRCID ->	165774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5189	PERF. 4747 - 4830
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 3			Y	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3			Y	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-	-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			Y	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			Y	-0-	-0-
*09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			Y	-0-	-0-
-----											
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOODY #32 UNIT				32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994 - 3028
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MOORE, H. N.				46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620 - 3750
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC DOBBINS, C. L.		//CONT.// 20211 085 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 104P		RRCID -> 195496		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482	-	3572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY AA & DA		WELL #: 111P		RRCID -> 196187		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578	-	3588				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES, W. S.		WELL #: 16		RRCID -> 203229		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475	-	3479				
04	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	2914 X	25	-0-	-2889	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #: 9		RRCID -> 214778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755	-	2759				
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	496 N	73	-0-	-423	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

PERRY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH	5120	PERF. 2977	-	2980				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	10122	-0-	7122	-0-	10122	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	17220	-0-	14120	-0-	21242	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	9903	-0-	6803	-0-	28045	3			N	-0-					-0-
*09	34622 X	6577	-0-	-28045	-0-	6577	3			N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"		WELL #: 914263 3		RRCID -> 201554		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH	5164	PERF. 3348	-	3352				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263										
DUNN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

  

CONROE (CONS. U)				20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2		RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MADELEY, AA & DA		WELL #:		32		RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3770				Y	-0-			-0-

  

MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P		RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P		RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

MADELEY, AA & DA		WELL #:		110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025				
04	1230 X	1161	-0-	-69	-0-	1161	3			Y	-0-			-0-
05	1271 X	856	-0-	-415	-0-	856	3			Y	-0-			-0-
06	1230 X	786	-0-	-444	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
07	1240 X	674	-0-	-566	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
08	1240 X	669	-0-	-571	-0-	669	3			Y	-0-			-0-
09	990 X	622	-0-	-368	-0-	622	3			Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MADELEY, AA & DA		WELL #:		109P	RRCID ->	195370	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1430 - 1751		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 978 - 992		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MADELEY, AA & DA		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 1816 - 1904		
04	19434 X	1416	-0-	-18018	-0-	1416	3			N	-0-	-0-	
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	-0-	
06	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-	-0-	
07	2263 X	776	-0-	-1487	-0-	776	3			N	-0-	-0-	
08	2263 X	1486	-0-	-777	-0-	1486	3			N	-0-	-0-	
*09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-	-0-	
-----													
MADELEY, AA & DA		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 950 - 960		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 903 - 1440		
04	6480 X	746	-0-	-5734	-0-	746	3			Y	-0-	-0-	
05	5239 X	695	-0-	-4544	-0-	695	3			Y	-0-	-0-	
06	3600 X	420	-0-	-3180	-0-	420	3			Y	-0-	-0-	
07	3720 X	693	-0-	-3027	-0-	693	3			Y	-0-	-0-	
08	1922 X	726	-0-	-1196	-0-	726	3			Y	-0-	-0-	
*09	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	-0-	
-----													
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----													
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-	-0-	



CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID ->	197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID ->	197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID ->	198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID ->	203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679
04	330 N	96	-0-	-234	-0-	96	3				-0-
05	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	3				-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3				-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3				-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3				-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3				-0-
-----											
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268 - 1272
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 555 - 559
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3				-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3				-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3				-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3				-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3				-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				-0-

-----  
 CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 FIVE-JAB, INC. 271310  
 HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

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

-----  
 HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

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

-----  
 HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

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

-----  
 WHEELER OPERATING CORPORATION 914263  
 HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

-----  
 DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3	N	-0-			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263									
DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 - 1728
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			78
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			78
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			78
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	3	N	-0-			78
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			78
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			78

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	3	N	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
KEYSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	265250	COMPL. DATE	03/16/2016	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9994 - 10654
04	5370 X	5026	-0-	-344	-0-	-0-	237	1	N	23	2	8	170
							25	9					
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	N	21	2	8	189
							23	9					
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	N	15	2	8	202
							17	9					
07	5177 X	4823	-0-	-354	-0-	-0-	258	1	N	14	177	1	2 8 37
							15	9					
08	5177 X	4571	-0-	-606	-0-	-0-	254	1	N	18	2	8	53
							20	9					
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-	-0-			N	-0-			53

DENBURY ONSHORE, LLC				215343	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
KEYSTONE MILLS CO.				43									
				WELL #:	43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662
04	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	-0-	6991	3	Y	-0-			-0-
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	-0-	7833	3	Y	-0-			-0-
06	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	-0-	6878	3	Y	-0-			-0-
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	-0-	4697	3	Y	-0-			-0-
08	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	-0-	7095	3	Y	-0-			-0-
*09	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	3	Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.				WELL #:	66	RRCID ->	118245	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	9439 - 9472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:	46	RRCID ->	190753	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10020 - 10632
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1110 N	1012	-0-	-98	-0-	1012	3	Y	-0-			-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	619	-0-	-435	-0-	619	3	Y	-0-			-0-
08	1147 N	505	-0-	-642	-0-	505	3	Y	-0-			-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	Y	-0-			-0-
-----												
MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 45	RRCID -> 203245	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13194	PERF.10503	- 10872			
04	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	3	N	-0-			-0-
05	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	3	N	-0-			-0-
06	660 N	490	-0-	-170	-0-	490	3	N	-0-			-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3	N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	3	N	-0-			-0-
09	480 N	306	-0-	-174	-0-	306	3	N	-0-			-0-
-----												
MOORE, H. N.				WELL #: 67	RRCID -> 203608	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15269	PERF.11858	- 11874			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KEYSTONE MILLS				WELL #: 3W	RRCID -> 206045	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH 12859	PERF.10056	- 10709			
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4000	2	23 9	N	21	1 8	64
05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3534	2	26 9	N	24	4 8	84
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7057	2	19 9	N	17	1 8	100
07	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6900	2	19 9	N	17		117
08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6872	2	20 9	N	18	1 8	134
*09	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6497	2	19 9	N	17	1 8	150
-----												
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP				834487								
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 2 W	RRCID -> 075213	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9632	- 9644			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250)		20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
HUTCHINS-SEALY		WELL #: 1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9562 - 9770				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)		20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
HUTCHINS-SEALY		WELL #: 2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE, S. (WILCOX 8040)		20216 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		834487												
KEYSTONE MILLS		WELL #: 3 W		RRCID -> 095913		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 8038 - 8046				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900)		20233 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY						
PGI OPERATING COMPANY		631801												
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 005904		COMPL. DATE 10/08/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4915 - 4920				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)		20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WESTBURY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 167862		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 15015		PERF.13882 - 13968				
04	3000 N	2446	-0-	-554	467	96	1	2003	2	N	315	183	1	1 8 284
						347	9							
05	2829 N	2362	-0-	-467	-0-	90	1	1944	2	N	298	366	1	216
						328	9							
06	2400 X	2173	-0-	-227	-0-	116	1	1739	2	N	289	364	1	141
						318	9							
07	2480 X	1088	-0-	-1392	-0-	59	1	878	2	N	137			278
						151	9							
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	149	1	2246	2	N	354	366	1	266
						389	9							
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			266

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
APACHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179420	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14910	PERF.13920	- 13950	
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOLANDER		WELL #:		1	RRCID ->	184334	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	14060	PERF.13860	- 13931	
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			177
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			177
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			177
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			177
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
-----													
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200276	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	15257	PERF.14148	- 14283	
04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	N	142	244
							156	9					
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	93	1	1992	2	N	140	185 1
							154	9					199
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	N	123	181 1
							135	9					141
07	1302	N	938	-0-	-364	-0-	55	1	817	2	N	60	201
							66	9					
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	156	1	2358	2	N	188	183 1
							207	9					206
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	206
-----													
PAGGI GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	206205	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	14591	PERF.13858	- 13860	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WALTER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	15577	PERF.15102	- 15206	
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	562	1	8687	2	N	1466	1466 1
							1613	9					350
05	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	581	1	8915	2	N	1352	1441 1
							1487	9					261
06	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	1682	1	6481	2	N	1103	1031 1
							1213	9					333
07	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	2113	1	7628	2	N	1201	1285 1
							1321	9					249
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	2219	1	8055	2	N	1161	1084 1
							1277	9					326
09	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT	326
-----													
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	- 14164	
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78	113
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	897	1	143	9	N	130	243
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	990	1	174	9	N	158	183 1
							914	1	161	9	N	146	182 1
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1023	1	244	9	N	222	181 1
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-							223
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	223

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	15248	PERF.	14933	-	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
04	62774 X	62774	-0-	-0-	-0-	4100	1	54424	2	N	3864	3944	1		173
						4250	9								
05	56083 X	56083	-0-	-0-	-0-	3788	1	48849	2	N	3133	3023	1		283
						3446	9								
06	46380 X	35278	-0-	-11102	-0-	5385	1	27940	2	N	1775	1915	1		143
						1953	9								
07	47926 X	43628	-0-	-4298	-0-	5915	1	35407	2	N	2096	1946	1		293
						2306	9								
08	47926 X	43902	-0-	-4024	-0-	5727	1	35916	2	N	2054	1980	1		367
						2259	9								
09	55710 X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					N	NO RPT				367
-----															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311											
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380	-	14395	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----															
WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062	-	14082	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	45	1	446	2	N	333	183	1		327
						366	9								
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	193	184	1		336
						212	9								
06	840 N	576	-0-	-264	-0-	27	1	439	2	N	100				436
						110	9								
07	899 N	588	-0-	-311	-0-	39	1	461	2	N	80	367	1		149
						88	9								
08	620 N	495	-0-	-125	-0-	398	2	97	9	N	88				237
09	570 N	325	-0-	-245	-0-	263	2	62	9	N	56				293
-----															
MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976	-	13986	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	68				287
						75	9								
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	155	2	17	3	N	39				326
						43	9								
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	21	182	1		165
						23	9								
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	62				227
						68	9								
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	199	2	13	9	N	12				239
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-				239
-----															
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	257758	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	14172	PERF.	14090	-	14100	
04	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	345	1	3441	2	N	1615	1640	1		291
						1777	9								
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	333	1	2895	2	N	1282	915	1		658
						1410	9								
06	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	359	1	5807	2	N	1805	2009	1		454
						1986	9								
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	353	1	4135	2	N	1542	1455	1		541
						1696	9								
08	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	5362	2	3372	9	N	3065	2916	1		690
*09	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	7052	2	3163	9	N	2875	3114	1		451

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260040	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14182 -	14190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	262476	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	14225	PERF.14010 -	14488
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	48 1	478 2	N	185			395
						204 9						
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	56 1	487 2	N	246	339 1		302
						271 9						
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	35 1	559 2	N	277	362 1		217
						305 9						
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	43 1	500 2	N	277	184 1		310
						305 9						
08	806 N	709	-0-	-97	-0-	414 2	295 9	N	268	363 1		215
09	900 N	418	-0-	-482	-0-	148 2	270 9	N	245	365 1		95

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	262487	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	14143	PERF.14052 -	14058
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	8			332
						9 9						
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	11 2	N	7			339
						8 9						
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	7 2	N	5			344
						6 9						
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	12 2	N	7			351
						8 9						
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			351
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	15 2	6 9	N	5			356

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213244	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	16961	PERF. 4440 -	4470
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.		424615		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
EPPIE		386310										
WELL #:		1		RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.15159 -	15170	
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-			176
05	4278 X	3361	-0-	-917	-0-	64 1	2927 3	N	336	393 1		119
						370 9						
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N	66	185 1		-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	15			15
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	18			33
09	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	20			53



CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
SAMSON EXPLORATION, LLC				744835									
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	179535	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13256 - 13355
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3209 X	3209	-0-	-0-	284 1	2107 2	2107 2	N	613	585 1	38 8	145
						144 4	674 9	674 9					
05		3441 X	3017	-0-	-424	301 1	1964 2	1964 2	N	610	556 1	19 8	180
						81 4	671 9	671 9					
06		3390 X	2379	-0-	-1011	227 1	1504 2	1504 2	N	457	396 1	19 8	222
						145 4	503 9	503 9					
07		3503 X	2269	-0-	-1234	272 1	1313 2	1313 2	N	463	567 1		118
						175 4	509 9	509 9					
08		3503 X	2822	-0-	-681	556 1	1631 2	1631 2	N	497	395 1		220
						88 4	547 9	547 9					
09		3210 X	2647	-0-	-563	474 1	1662 2	1662 2	N	414	551 1	5 8	78
						56 4	455 9	455 9					

DU JAY, JOYCE				WELL #:	1	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056 - 13176
04		4680 X	4660	-0-	-20	403 1	2986 2	2986 2	N	970	774 1	1 8	298
						204 4	1067 9	1067 9					
05		5140 X	5140	-0-	-0-	525 1	3430 2	3430 2	N	949	971 1	1 8	275
						141 4	1044 9	1044 9					
06		5576 X	5576	-0-	-0-	555 1	3676 2	3676 2	N	900	974 1	1 8	200
						355 4	990 9	990 9					
07		5301 X	5060	-0-	-241	623 1	3008 2	3008 2	N	935	947 1		188
						400 4	1029 9	1029 9					
08		5726 X	5726	-0-	-0-	1162 1	3413 2	3413 2	N	879	954 1		113
						184 4	967 9	967 9					
*09		6394 X	6394	-0-	-0-	1150 1	4034 2	4034 2	N	975	1070 1		18
						137 4	1073 9	1073 9					

WAGNER OIL COMPANY				WELL #:	1ST	RRCID ->	274133	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	15342	PERF.	15085 - 15221
TRI-JEB													
04		13170 X	-0-	-0-	-13170	-0-			N	-0-	168 1		-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/28/2016									

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)				20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID ->	233770	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	15025 - 15037
04		55710 X	46187	-0-	-9523	291 1	40477 2	40477 2	Y	4926	5113 1	2 8	260
						5419 9							
05		57567 X	49150	-0-	-8417	310 1	43190 2	43190 2	Y	5136	5052 1	3 8	341
						5650 9							
06		52860 X	43779	-0-	-9081	288 1	38708 2	38708 2	Y	4348	4454 1	2 8	233
						4783 9							
07		51925 X	44535	-0-	-7390	293 1	39095 2	39095 2	Y	4679	4509 1	4 8	399
						5147 9							
08		50716 X	38666	-0-	-12050	291 1	34180 2	34180 2	Y	3814	3887 1	2 8	324
						4195 9							
09		47550 X	43420	-0-	-4130	300 1	38117 2	38117 2	Y	4548	4512 1	3 8	357
						5003 9							

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169												
TURNER-BOGAN		WELL #:		2	RRCID -> 262085	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14896	- 15038				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	300	1	10227	2	Y	231	236	1	3	8	12
						254	9									
05	12803 X	10573	-0-	-2230	-0-	310	1	10009	8	Y	231	225	1	3	8	15
						254	9									
06	12390 X	9605	-0-	-2785	-0-	300	1	9084	2	Y	201	204	1	1	8	11
						221	9									
07	12803 X	10150	-0-	-2653	-0-	288	1	9612	2	Y	227	215	1	4	8	19
						250	9									
08	11563 X	8986	-0-	-2577	-0-	291	1	8469	2	Y	205	205	1	2	8	17
						226	9									
*09	10018 X	10018	-0-	-0-	-0-	300	1	9480	2	Y	216	213	1	3	8	17
						238	9									

LEGER		WELL #:		1	RRCID -> 274922	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15489	- 15530				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	3630 X	2359	-0-	-1271	-0-	201	1	1978	2	N	164		448			
						180	9									
05	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	276	1	4774	2	N	534	369	1		613	
						587	9									
06	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	180	1	3183	2	N	369	552	1	1	8	429
						406	9									
07	3751 X	1268	-0-	-2483	-0-	115	1	954	2	N	181	368	1		242	
						199	9									
08	3751 X	3221	-0-	-530	-0-	257	1	2650	2	N	285	363	1		164	
						314	9									
*09	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	264	1	5523	2	N	872	543	1		493	
						959	9									

HEIGHTS, AMELIA		WELL #:		1	RRCID -> 275342	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	13589	PERF.	13172	- 13516				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
04	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	159	1	7085	2	N	631	358	1	52	8	456
						694	9									
05	8153 X	7329	-0-	-824	-0-	310	1	6403	2	N	560	183	1	55	8	778
						616	9									
06	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	297	1	7461	2	N	584	893	1	75	8	394
						642	9									
07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	310	1	7827	2	N	654	369	1	74	8	605
						719	9									
08	8153 X	7765	-0-	-388	-0-	310	1	6843	2	N	556	711	1	53	8	397
						612	9									
09	8400 X	6937	-0-	-1463	-0-	300	1	6034	2	N	548	711	1	55	8	179
						603	9									

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	15234	- 15294		
PAGGI-BROUSSARD		WELL #:		1	RRCID -> 205010	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	15539	PERF.	15234	- 15294	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

-----																
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)			//CONT.//		20255 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
PAGGI-BROUSSARD			WELL #:		2	RRCID -> 219136				COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 15507		PERF.15256 - 15404		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----																
04		56167 X	56167	-0-	-0-	-0-	6936	1	46466	2	N	2514	2554	1	423	
							2765	9								
05		57780 X	57780	-0-	-0-	-0-	6884	1	48019	2	N	2615	2615	1	423	
							2877	9								
06		51265 X	51265	-0-	-0-	-0-	3082	1	45611	2	N	2338	2378	1	383	
							2572	9								
07		53018 X	53018	-0-	-0-	-0-	3212	1	47140	2	N	2424	2414	1	393	
							2666	9								
08		52015 X	52015	-0-	-0-	-0-	3081	1	46316	2	N	2380	2390	1	383	
							2618	9								
09		240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			383	
-----																
BARTLETT			WELL #:		1	RRCID -> 254827				COMPL. DATE 07/03/2010		TOTAL DEPTH 14840		PERF.14614 - 14632		
04		4980 X	4847	-0-	-133	-0-	175	1	4206	2	N	424	369	1	218	
							466	9								
05		5146 X	4802	-0-	-344	-0-	180	1	4167	2	N	414	550	1	82	
							455	9								
06		4980 X	4475	-0-	-505	-0-	162	1	3900	2	N	375	367	1	90	
							413	9								
07		5146 X	4663	-0-	-483	-0-	153	1	4097	2	N	375	368	1	97	
							413	9								
08		5146 X	4628	-0-	-518	-0-	169	1	4044	2	N	377	366	1	108	
							415	9								
09		4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT			108	
-----																
DEAN			WELL #:		1	RRCID -> 257676				COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055		PERF.15679 - 15731		
04		3540 X	2099	-0-	-1441	-0-	70	1	1899	2	N	118	1	8	270	
							130	9								
05		3100 X	1674	-0-	-1426	-0-	53	1	1545	2	N	69	182	1	157	
							76	9								
06		2970 X	1460	-0-	-1510	-0-	54	1	1301	2	N	95			252	
							105	9								
07		2945 X	1457	-0-	-1488	-0-	53	1	1327	2	N	70	185	1	137	
							77	9								
08		2697 X	1250	-0-	-1447	-0-	43	1	1140	2	N	61			198	
							67	9								
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			198	
-----																
SAMSON EXPLORATION, LLC			744835		RRCID -> 254828				COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 14704		PERF.14490 - 14508			
BUCKLEY			WELL #:		1											
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2014																

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #:	1ST	RRCID ->	176224	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11470 - 11490
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					31

HORELICA UNIT "A"		WELL #:	2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 8467 - 8473
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200								
KRENEK, FRANK UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	202536	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13756 - 13828
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			22	1	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
AYLOR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13140 - 13560				
04	61320 X	59005	-0-	-2315	-0-	2958	1	55168	3	Y	799	843	1	185
						879	9							
05	59613 X	56102	-0-	-3511	-0-	2502	1	52824	3	Y	705	601	1	289
						776	9							
06	60405 X	60405	-0-	-0-	-0-	2887	1	56859	3	Y	599	575	1	313
						659	9							
07	60977 X	59224	-0-	-1753	-0-	2443	1	55993	3	Y	716	851	1	178
						788	9							
08	60977 X	55730	-0-	-5247	-0-	2700	1	52403	3	Y	570	434	1	314
						627	9							
09	60420 X	NO RPT	-0-	-60420	-0-					Y	NO RPT			314

SANDERS, L. J.		WELL #:	1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13144 - 13343				
04	15120 X	13626	-0-	-1494	-0-	684	1	12764	3	N	162	123	1	230
						178	9							
05	15624 X	12355	-0-	-3269	-0-	554	1	11665	3	N	124	282	1	72
						136	9							
06	14700 X	12009	-0-	-2691	-0-	575	1	11338	3	N	87	83	1	76
						96	9							
07	15393 X	15393	-0-	-0-	-0-	637	1	14590	3	N	151	132	1	95
						166	9							
08	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	722	1	14021	3	N	120	115	1	100
						132	9							
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT			100

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756					
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			
04	5610 X	5365	-0-	-245	-0-	269	1	5027	3	N	63	48	1	106
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	308	1	6494	3	N	81	52	1	135
06	5610 X	4835	-0-	-775	-0-	232	1	4549	3	N	49	35	1	149
07	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	325	1	7449	3	N	107	228	1	28
08	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	118	9	6721	3	N	97	55	1	70
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-	107	9			N	NO RPT			70
-----														
GRIGAR		WELL #: 1		RRCID -> 136417		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154					
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	2	2	1	21
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	8	1	174	3	Y	2	1	1	22
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	7	1	15
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			15
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
-----														
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518					
04	6960 X	5403	-0-	-1557	-0-	269	1	5006	3	N	116	51	1	181
05	7192 X	5483	-0-	-1709	-0-	128	9	5108	3	N	123	204	1	100
06	6630 X	4965	-0-	-1665	-0-	240	1	4613	3	N	107	34	1	173
07	6448 X	4874	-0-	-1574	-0-	135	9	4563	3	N	102	212	1	63
08	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	234	1	4257	3	N	88	35	1	116
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-	118	9			N	NO RPT			116
-----														
DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190					
04	9900 X	8445	-0-	-1455	-0-	425	1	7920	3	Y	91	74	1	68
05	9796 X	9410	-0-	-386	-0-	100	9	8883	3	Y	96	72	1	92
06	9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	421	1	9171	3	Y	80	141	1	31
07	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	106	9	7696	3	Y	81	75	1	37
08	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	465	1	9303	3	Y	114	75	1	76
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	88	9			Y	NO RPT			76

COOLEY (MEEK SAND)													//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
GALLIA													WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 05/11/1994		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12828 - 13027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
04		23070 X	22489	-0-	-581	-0-	1124	1	20992	3	Y	339	388	1	70							
							373	9														
05		23436 X	23171	-0-	-265	-0-	1029	1	21749	3	Y	357	178	1	249							
							393	9														
06		22680 X	21855	-0-	-825	-0-	1040	1	20486	3	Y	299	335	1	213							
							329	9														
07		23436 X	20803	-0-	-2633	-0-	855	1	19590	3	Y	325	371	1	167							
							358	9														
08		23436 X	20627	-0-	-2809	-0-	995	1	19285	3	Y	315	344	1	138							
							347	9														
09		22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					Y	NO RPT			138							
-----																						
EL FERROCARRIL LTD.													WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12923 - 13399	
04		3000 N	5016	-0-	2016	2016	249	1	4661	3	Y	96	92	1	46							
							106	9														
05		3100 N	5450	-0-	2350	4366	244	1	5117	3	Y	81	101	1	26							
							89	9														
06		9001 X	4635	-0-	-4366	-0-	221	1	4355	3	Y	54	33	1	47							
							59	9														
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	182	1	4175	3	Y	100	40	1	107							
							110	9														
08		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	211	1	4099	3	Y	205	194	1	118							
							226	9														
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			118							
-----																						
DUSEK													WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13115 - 13240	
04		13500 X	12069	-0-	-1431	-0-	606	1	11287	3	Y	160	190	1	38							
							176	9														
05		13950 X	11969	-0-	-1981	-0-	534	1	11261	3	Y	158	164	1	32							
							174	9														
06		13500 X	11378	-0-	-2122	-0-	541	1	10675	3	Y	147	152	1	27							
							162	9														
07		14694 X	11343	-0-	-3351	-0-	465	1	10672	3	Y	187	161	1	53							
							206	9														
08		14694 X	12057	-0-	-2637	-0-	577	1	11213	3	Y	243	218	1	78							
							267	9														
09		12060 X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT			78							
-----																						
GALLIA													WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
-----																						
COLONY													WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389								
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280								
04	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	503	1	9386	3	Y	162	172	1			61
						178	9									
05	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	478	1	10066	3	Y	161	162	1			60
						177	9									
06	10110 X	9754	-0-	-356	-0-	463	1	9133	3	Y	144	145	1			59
						158	9									
07	10447 X	10410	-0-	-37	-0-	430	1	9849	3	Y	119	145	1			33
						131	9									
08	10726 X	10281	-0-	-445	-0-	500	1	9681	3	Y	91	89	1			35
						100	9									
09	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					35

COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948								
04	12480 X	12405	-0-	-75	-0-	616	1	11490	3	Y	272	288	1			119
						299	9									
05	13175 X	11492	-0-	-1683	-0-	508	1	10722	3	Y	238	254	1			103
						262	9									
06	12750 X	9855	-0-	-2895	-0-	464	1	9134	3	Y	234	237	1			100
						257	9									
07	12090 X	11398	-0-	-692	-0-	464	1	10650	3	Y	258	285	1			73
						284	9									
08	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	606	1	11747	3	Y	302	203	1			172
						332	9									
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					172

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420								
04	1980 X	1969	-0-	-11	-0-	97	1	1792	3	Y	73	103	1			78
						80	9									
05	2046 X	1893	-0-	-153	-0-	83	1	1754	3	Y	51	100	1			29
						56	9									
06	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	89	1	1734	3	Y	32	13	1			48
						35	9									
07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	81	1	1838	3	Y	77	17	1			108
						85	9									
08	3100 N	16280	-0-	13180	13180	789	1	15311	3	Y	164	193	1			79
						180	9									
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	12640					Y	NO RPT					79

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276					
04	26791 X	26791	-0-	-0-	-0-	1338	1	24968	3	Y	441	484	1		116
						485	9								
05	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	1214	1	25651	3	Y	413	332	1		197
						454	9								
06	25855 X	25855	-0-	-0-	-0-	1230	1	24256	3	Y	335	423	1		109
						369	9								
07	27247 X	27247	-0-	-0-	-0-	1118	1	25644	3	Y	441	376	1		174
						485	9								
08	27261 X	27261	-0-	-0-	-0-	1315	1	25509	3	Y	397	437	1		134
						437	9								
09	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT				134

DUSEK		WELL #: 4		RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458					
04	17610 X	17531	-0-	-79	-0-	882	1	16475	3	Y	158	161	1		57
						174	9								
05	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1058	1	22375	3	Y	214	180	1		91
						235	9								
06	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	882	1	17371	3	Y	143	188	1		46
						157	9								
07	18662 X	15656	-0-	-3006	-0-	648	1	14851	3	Y	143	146	1		43
						157	9								
08	19625 X	19625	-0-	-0-	-0-	952	1	18474	3	Y	181	148	1		76
						199	9								
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT				76

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588					
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	102	1	1880	3	Y	24	39	1		12
						26	9								
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	3	Y	18	24	1		6
						20	9								
06	1460 N	1446	-0-	-14	-0-	70	1	1361	3	Y	14	16	1		4
						15	9								
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	62	1	1403	3	Y	12	14	1		2
						13	9								
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	80	1	1546	3	Y	13	13	1		2
						14	9								
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT				2



COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
							5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376	- 13548	
04		8880 X	8115	-0-	-765	-0-	408	1	7612	3	Y	86	75 1	49
							95	9						
05		8990 X	6156	-0-	-2834	-0-	276	1	5810	3	Y	64	49 1	64
							70	9						
06		8610 X	1430	-0-	-7180	-0-	70	1	1347	3	Y	12	62 1	14
							13	9						
07		8897 X	2184	-0-	-6713	-0-	92	1	2071	3	Y	19	20 1	13
							21	9						
08		8742 X	2645	-0-	-6097	-0-	131	1	2491	3	Y	21	20 1	14
							23	9						
09		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT		14
EL FERROCARRIL LTD							4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010	- 14166	
04		7860 X	7647	-0-	-213	-0-	384	1	7186	3	Y	70	122 1	49
							77	9						
05		8122 X	7533	-0-	-589	-0-	337	1	7127	3	Y	63	101 1	11
							69	9						
06		7800 X	6244	-0-	-1556	-0-	299	1	5895	3	Y	45	45 1	11
							50	9						
07		7905 X	4708	-0-	-3197	-0-	194	1	4469	3	Y	41	45 1	7
							45	9						
08		7905 X	7842	-0-	-63	-0-	370	1	7180	3	Y	265	176 1	96
							292	9						
09		7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT		96
KRISTYNIK							1	RRCID -> 198805	COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13900	PERF.13894	- 14039	
04		4680 X	3843	-0-	-837	-0-	192	1	3564	3	N	79	33 1	99
							87	9						
05		4309 X	4114	-0-	-195	-0-	183	1	3854	3	N	70	31 1	138
							77	9						
06		3990 X	3109	-0-	-881	-0-	148	1	2916	3	N	41	22 1	157
							45	9						
07		3968 X	3200	-0-	-768	-0-	134	1	3020	3	N	42	29 1	170
							46	9						
08		4123 X	3716	-0-	-407	-0-	180	1	3473	3	N	57	28 1	199
							63	9						
09		3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT		199
COLONY							5	RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 13810	PERF.14200	- 14340	
04		13080 X	11055	-0-	-2025	-0-	553	1	10319	3	Y	166	163 1	51
							183	9						
05		12834 X	11510	-0-	-1324	-0-	511	1	10814	3	Y	168	161 1	58
							185	9						
06		11700 X	11009	-0-	-691	-0-	524	1	10310	3	Y	159	154 1	63
							175	9						
07		11780 X	10998	-0-	-782	-0-	452	1	10367	3	Y	163	182 1	44
							179	9						
08		11501 X	11183	-0-	-318	-0-	539	1	10459	3	Y	168	129 1	83
							185	9						
09		11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT		83

-----															
COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
GALLIA			WELL #:		5	RRCID -> 203322			COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		8100 X	7673	-0-	-427	-0-	382	1	7097	3	Y	176	186	1	47
							194	9							
05		8153 X	7951	-0-	-202	-0-	353	1	7423	3	Y	159	122	1	84
							175	9							
06		7860 X	7360	-0-	-500	-0-	350	1	6871	3	Y	126	172	1	38
							139	9							
07		8029 X	7784	-0-	-245	-0-	320	1	7323	3	Y	128	115	1	51
							141	9							
08		7936 X	7341	-0-	-595	-0-	348	1	6769	3	Y	204	195	1	60
							224	9							
09		7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT			60
-----															
COLONY			WELL #:		6	RRCID -> 203324			COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909			
04		14310 X	10639	-0-	-3671	-0-	534	1	9969	3	Y	124	139	1	30
							136	9							
05		14539 X	8692	-0-	-5847	-0-	387	1	8185	3	Y	109	108	1	31
							120	9							
06		13830 X	5675	-0-	-8155	-0-	270	1	5317	3	Y	80	81	1	30
							88	9							
07		13981 X	10273	-0-	-3708	-0-	424	1	9717	3	Y	120	126	1	24
							132	9							
08		13578 X	8974	-0-	-4604	-0-	433	1	8431	3	Y	100	87	1	37
							110	9							
09		10650 X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT			37
-----															
DUSEK			WELL #:		6	RRCID -> 203777			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570			
04		12060 X	12052	-0-	-8	-0-	601	1	11216	3	Y	214	226	1	63
							235	9							
05		12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	544	1	11489	3	Y	218	223	1	58
							240	9							
06		11700 X	11414	-0-	-286	-0-	541	1	10661	3	Y	193	206	1	45
							212	9							
07		12400 X	11962	-0-	-438	-0-	493	1	11287	3	Y	165	157	1	53
							182	9							
08		12400 X	12007	-0-	-393	-0-	571	1	11103	3	Y	303	254	1	102
							333	9							
09		12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT			102
-----															
GRIGAR			WELL #:		4	RRCID -> 220336			COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574			
04		13620 X	12781	-0-	-839	-0-	642	1	11993	3	N	133	227	1	48
							146	9							
05		14074 X	12582	-0-	-1492	-0-	562	1	11870	3	N	136	98	1	86
							150	9							
06		13680 X	11539	-0-	-2141	-0-	552	1	10873	3	N	104	81	1	109
							114	9							
07		13640 X	13008	-0-	-632	-0-	538	1	12312	3	N	144	217	1	36
							158	9							
08		13640 X	12876	-0-	-764	-0-	624	1	12113	3	N	126	99	1	63
							139	9							
09		12780 X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT			63

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GRIGAR		WELL #: 5		RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645					
04	4170 X	2899	-0-	-1271	-0-	145 1	2703 3	N	46	106 1			37
05	4309 X	3979	-0-	-330	-0-	51 9	3736 3	N	59	30 1			66
06	4500 X	3962	-0-	-538	-0-	178 1	3721 3	N	46	27 1			85
07	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	65 9	4097 3	N	65	121 1			29
08	4650 X	4440	-0-	-210	-0-	190 1	4153 3	N	66	34 1			61
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	51 9		N	NO RPT				61

GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930					
04	21210 X	12385	-0-	-8825	-0-	178 1	11487 3	N	255	115 1			232
05	16523 X	12211	-0-	-4312	-0-	281 9	11434 3	N	214	284 1			162
06	15390 X	10610	-0-	-4780	-0-	542 1	9902 3	N	187	251 1			98
07	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	235 9	11203 3	N	217	104 1			211
08	14477 X	11995	-0-	-2482	-0-	502 1	11192 3	N	205	275 1			141
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-	206 9		N	NO RPT				141

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250					
04	19230 X	18580	-0-	-650	-0-	489 1	17322 3	Y	300	335 1			95
05	19592 X	19164	-0-	-428	-0-	239 9	17979 3	Y	304	315 1			84
06	18720 X	18064	-0-	-656	-0-	851 1	16905 3	Y	274	290 1			68
07	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	334 9	16292 3	Y	237	225 1			80
08	19344 X	17103	-0-	-2241	-0-	858 1	16075 3	Y	183	197 1			66
09	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-	301 9		Y	NO RPT				66

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.//		386310											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04		23100 X	21825	-0-	-1275	-0-	1090	1	20336	3	N	363	386	1	169
05		22010 X	20093	-0-	-1917	-0-	399	9	18838	3	N	330	344	1	155
06		21720 X	18517	-0-	-3203	-0-	892	1	17318	3	N	291	311	1	135
07		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	363	9	19304	3	N	344	351	1	128
08		20274 X	19929	-0-	-345	-0-	842	1	18567	3	N	369	337	1	160
09		19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-	378	9			N	NO RPT			160
							406	9							

SENORA RESOURCES, INC.		767312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HAJDIK-HAAS		WELL #:		1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566	-	13624	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

COOLEY (WILCOX, UPPER)		20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126338	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	12226	-	12619	
04		15780 X	6974	-0-	-8806	-0-	349	1	6506	3	N	108	80	1	149
05		16492 X	12433	-0-	-4059	-0-	119	9	11685	3	N	176	281	1	44
06		15960 X	10816	-0-	-5144	-0-	554	1	10164	3	N	123	76	1	91
07		16492 X	5537	-0-	-10955	-0-	194	9	5181	3	N	118	57	1	152
08		16089 X	12202	-0-	-3887	-0-	517	1	11435	3	N	161	88	1	225
09		12030 X	NO RPT	-0-	-12030	-0-	135	9			N	NO RPT			225
							226	1							
							130	9							
							590	1							
							177	9							

WINGATE		WELL #:		1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12488	-	13604	
04		9570 X	8063	-0-	-1507	-0-	405	1	7572	3	Y	78	84	1	28
05		9889 X	8471	-0-	-1418	-0-	86	9	8003	3	Y	81	74	1	35
06		9000 X	8161	-0-	-839	-0-	379	1	7697	3	Y	66	67	1	34
07		8866 X	8354	-0-	-512	-0-	89	9	7927	3	Y	74	87	1	21
08		8866 X	8440	-0-	-426	-0-	391	1	7954	3	Y	69	70	1	20
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	73	9			Y	NO RPT			20
							81	9							
							410	1							
							76	9							

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WINGATE		WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	9150 X	8279	-0-	-871	-0-	407	1	7604	3	Y	244	227	1	82
						268	9							
05	9455 X	8655	-0-	-800	-0-	379	1	7995	3	Y	255	231	1	106
						281	9							
06	9150 X	8350	-0-	-800	-0-	394	1	7729	3	Y	206	208	1	104
						227	9							
07	9021 X	8561	-0-	-460	-0-	348	1	7961	3	Y	229	271	1	62
						252	9							
08	9021 X	8638	-0-	-383	-0-	412	1	7989	3	Y	215	217	1	60
						237	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			60
-----														
WINGATE		WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452					
04	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	65	1	1190	3	Y	71	64	1	27
						78	9							
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	74	67	1	34
						81	9							
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1212	3	Y	60	61	1	33
						66	9							
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	55	1	1248	3	Y	67	79	1	21
						74	9							
08	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	65	1	1251	3	Y	63	63	1	21
						69	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015			TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762					
04	3000 N	3669	-0-	669	2048	184	1	3432	3	Y	48	49	1	17
						53	9							
05	5854 X	3806	-0-	-2048	-0-	171	1	3579	3	Y	51	46	1	22
						56	9							
06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	175	1	3431	3	Y	40	41	1	21
						44	9							
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	157	1	3609	3	Y	46	54	1	13
						51	9							
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	183	1	3563	3	Y	42	42	1	13
						46	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
-----														
SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243					
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	129	1	2405	3	N	60	23	1	77
						66	9							
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	121	1	2557	3	N	50	21	1	106
						55	9							
06	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	121	1	2385	3	N	46	18	1	134
						51	9							
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	90	1	2074	3	N	29	20	1	143
						32	9							
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	116	1	2252	3	N	81	201	1	23
						89	9							
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			23

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		27690 X	21523	-0-	-6167	-0-	1084	1	20231	3	Y	189	259	1	46
							208	9							
05		28396 X	22959	-0-	-5437	-0-	1028	1	21702	3	Y	208	196	1	58
							229	9							
06		26550 X	21448	-0-	-5102	-0-	1026	1	20225	3	Y	179	169	1	68
							197	9							
07		25978 X	22881	-0-	-3097	-0-	946	1	21687	3	Y	225	246	1	47
							248	9							
08		25327 X	21756	-0-	-3571	-0-	1056	1	20489	3	Y	192	169	1	70
							211	9							
09		22230 X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT			70
-----															
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
WINGATE		WELL #: 5		RRCID -> 279260		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13196		PERF.12535 - 13222					
04		31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	1564	1	29159	3	N	586	600	1	223
							645	9							
05		48949 X	32390	-0-	-16559	-0-	1433	1	30308	3	N	590	550	1	263
							649	9							
06		44370 X	29923	-0-	-14447	-0-	1417	1	27915	3	N	537	528	1	272
							591	9							
07		37603 X	30658	-0-	-6945	-0-	1254	1	28749	3	N	595	697	1	170
							655	9							
08		34844 X	30949	-0-	-3895	-0-	1486	1	28848	3	N	559	563	1	166
							615	9							
09		31380 X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					N	NO RPT			166
-----															
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC		190668													
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 233777		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7126		PERF. 5195 - 5215					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781													
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 128477		COMPL. DATE 08/04/1988		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2803 - 2805					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

CORONADO (COOK MTN)		20702 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584												
WIRT, DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 206439		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9770 - 9850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1290 #	545	-0-	-745	-0-	345 1	200 2	N	-0-		-0-			48
05	976 R	976	-0-	-0-	-0-	366 1	610 2	N	-0-		-0-			48
*06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	670 1	552 2	N	-0-		-0-			48
*07	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	861 1	503 2	N	-0-		-0-			48
*08	1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	839 1	549 2	N	-0-		-0-			48
*09	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	817 1	551 2	N	-0-		-0-			48

COTTONMOUTH (WILCOX)		21012 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.		313121												
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 196309		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13444		PERF.11702 - 13340				
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		N	-0-		-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-		-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1		N	-0-		-0-			-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-		-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-		-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-		-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)		21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
HARRISON, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 230613		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.14480 - 14550				
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-		-0-			186
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-			186
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			186
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			186
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			186
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			186

CHOICE EXPLORATION, INC.		150655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 242993		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 15191		PERF.14606 - 14624				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			155
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			155
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			155
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			155

HENDERSON PARTNERS		WELL #: 1ST		RRCID -> 243705		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 15365		PERF.14860 - 14882				
04	8010 X	7321	-0-	-689	-0-	7186 2	135 9	N	123					215
05	8153 X	7426	-0-	-727	-0-	7292 2	134 9	N	122	172 1				165
06	7890 X	7111	-0-	-779	-0-	6948 2	163 9	N	148	209 1				104
07	7719 X	7388	-0-	-331	-0-	7260 2	128 9	N	116					220
08	7595 X	6678	-0-	-917	-0-	6570 2	108 9	N	98	184 1				134
*09	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8212 2	142 9	N	129	178 1				85

HENDERSON, EDMOND SR.		WELL #: 1		RRCID -> 244033		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.13916 - 14452				
04	1500 N	1419	-0-	-81	-0-	1343 2	76 9	Y	69	172 1				77
05	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1346 2	74 9	Y	67					144
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1366 2	81 9	Y	74	6 1				212
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1400 2	70 9	Y	64	187 1				89
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1453 2	62 9	Y	56					145
*09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1146 2	66 9	Y	60					205

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.// 150655										
KENT-SPRADLEY UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14256	- 14320
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
-----												
KENT - SPRADLEY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245436	COMPL. DATE	02/27/2013	TOTAL DEPTH	15212	PERF.14066	- 14116
04	43830 X	36544	-0-	-7286	-0-	35202	2	1342	9	Y	1220	1278 1 261
05	42160 X	37071	-0-	-5089	-0-	35703	2	1368	9	Y	1244	1301 1 204
06	38580 X	35259	-0-	-3321	-0-	33804	2	1455	9	Y	1323	1380 1 147
07	39680 X	36563	-0-	-3117	-0-	35247	2	1316	9	Y	1196	1099 1 244
08	38409 X	34140	-0-	-4269	-0-	32989	2	1151	9	Y	1046	1106 1 184
09	36540 X	32435	-0-	-4105	-0-	31366	2	1069	9	Y	972	900 1 256
-----												
ZELDA		WELL #:		1	RRCID ->	250816	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	15416	PERF.14134	- 14314
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			119
-----												
WILLIS RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	263577	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14386	- 14672
04	22020 X	-0-	-0-	-22020	-0-			Y	-0-			140
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
-----												
ZELDA		WELL #:		1R	RRCID ->	270074	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	14354	PERF.14188	- 14296
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
-----												
RAYMOND		WELL #:		1	RRCID ->	272084	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	15785	PERF.14614	- 14646
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3806	2	256	9	Y	233	179 1 244
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3834	2	167	9	Y	152	189 1 207
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3625	2	182	9	Y	165	203 1 169
07	3782 X	2980	-0-	-802	-0-	2861	2	119	9	Y	108	277
08	53114 X	53114	-0-	-0-	-0-	47665	2	5449	9	Y	4954	5158 1 73
*09	25913 X	25913	-0-	-0-	-0-	23381	2	2532	9	Y	2302	2190 1 185



COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005												
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523												
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)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04		133 X	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	Y		-0-	-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y		-0-	-0-
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y		-0-	-0-
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	Y		-0-	-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	7 1	37 2	Y		-0-	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 2	Y		-0-	-0-
-----												
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565												
04		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	829 1	8831 2	Y		448 373 1	120
							493 9					
05		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	895 1	8736 2	Y		454 365 1	209
							499 9					
06		9720 X	9489	-0-	-231	-0-	882 1	8214 2	Y		357 377 1	189
							393 9					
07		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	973 1	8691 2	Y		361 371 1	179
							397 9					
08		10044 X	9033	-0-	-1011	-0-	1304 1	7326 2	Y		366 374 1	171
							403 9					
09		9240 X	9195	-0-	-45	-0-	1380 1	7364 2	Y		410 370 1	211
							451 9					
-----												
E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090												
04		21390 X	19740	-0-	-1650	-0-	1656 1	17631 2	N		412 576 1	103
							453 9					
05		22103 X	20254	-0-	-1849	-0-	1839 1	17951 2	N		422 390 1	135
							464 9					
06		21390 X	19302	-0-	-2088	-0-	1831 1	17054 2	N		379 386 1	128
							417 9					
07		21793 X	19657	-0-	-2136	-0-	1919 1	17143 2	N		541 556 1	113
							595 9					
08		21142 X	17818	-0-	-3324	-0-	2635 1	14802 2	N		346 374 1	85
							381 9					
09		18750 X	18371	-0-	-379	-0-	2838 1	15142 2	N		355 192 1	248
							391 9					
-----												
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611												
04		12240 X	11087	-0-	-1153	-0-	952 1	10135 2	N		-0-	-0-
05		12648 X	11058	-0-	-1590	-0-	1028 1	10030 2	N		-0-	-0-
06		11850 X	10525	-0-	-1325	-0-	1020 1	9505 2	N		-0-	-0-
07		11780 X	10692	-0-	-1088	-0-	1076 1	9616 2	N		-0-	-0-
08		11470 X	9627	-0-	-1843	-0-	1455 1	8172 2	N		-0-	-0-
09		10500 X	9851	-0-	-649	-0-	1555 1	8296 2	N		-0-	-0-
-----												
COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655												
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2015 - P/A 05/13/15

COVE (MA ZONE)			21188 299 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF 57686			WELL #: 6 U			RRCID -> 116062			COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS GULF 57686			WELL #: 15-L			RRCID -> 179923			COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COVE (MB ZONE)			21188 300 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 6 L			RRCID -> 116061			COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949		N	NO RPT			-0-
-----												
COVE (ME ZONE)			21188 333 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U			RRCID -> 042350			COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS GULF 57686			WELL #: 5			RRCID -> 045562			COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TEXAS GULF 57686			WELL #: 7			RRCID -> 059010			COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8076 - 8263
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6995 - 7005
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8112 - 8140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 6869 - 6914
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	46	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	46	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	46	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	46	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	46	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	46	
-----										
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8033 - 8514
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 6662 - 6920
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723 PERF. 7050 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689 PERF. 6689 - 6695
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161						
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933 PERF. 8021 - 8670
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8540 - 8678
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 7537 - 7896
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8414 - 8514
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

-----											
COVE (MF ZONE)											
		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
		BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161							
		TEXAS GULF #57686		WELL #:	1-L	RRCID -> 179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----											
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
COVE (50 SERIES MA)											
				21188 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
		BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161							
		TEXAS GULF 57686		WELL #:	15-U	RRCID -> 180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)											
				21436 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALKER	
		APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474							
		GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:	1D	RRCID -> 273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF. 4930 - 5030
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
CROOKED BAYOU (L. CK. MTN.)											
				21798 240	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
		CHOICE EXPLORATION, INC.		150655							
		MCH		WELL #:	1	RRCID -> 271517	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	15993	PERF. 15146 - 15154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
-----											
CROSBY, WEST (CABOT SAND)											
				21830 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS	
		PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125							
		RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID -> 275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9280 - 9285
04	87480 #	75653	-0-	-11827	-0-	74224 1	1429 9	Y	1299	1248 1	196
05	89342 #	50918	-0-	-38424	-0-	50071 1	847 9	Y	770	783 1	183
06	83730 #	63225	-0-	-20505	-0-	61906 3	1319 9	Y	1199	1148 1	234
07	86521 #	63823	-0-	-22698	-0-	62528 3	1295 9	Y	1177	1065 1	346
08	83762 #	67364	-0-	-16398	-0-	66098 3	1266 9	Y	1151	1275 1	222
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		222

CROSS CREEK (WILCOX)													21840 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
REDBIRD ENERGY SERVICES													696672						
BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 1	RRCID -> 148210	COMPL. DATE 06/02/1997	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9732	- 10310	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
*02		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	8584 2	8 9		N	7	174 1		82					
*03		7998 X	6612	-0-	-1386	-0-	6606 2	6 9		N	5			87					
04		7740 X	7046	-0-	-694	-0-	6991 2	55 9		N	50			137					
05		9176 X	7921	-0-	-1255	-0-	7902 2	19 9		N	17			154					
06		8880 X	7602	-0-	-1278	-0-	7600 2	2 9		N	2			156					
07		9176 X	7068	-0-	-2108	-0-	7062 2	6 9		N	5			161					
08		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-				N	NO RPT			161					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			161					
BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 2	RRCID -> 155124	COMPL. DATE 07/01/1995	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10564	- 10779	
04		14B2 EXT	477	-0-	477	477	477 2			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	292	-0-	292	769	292 2			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT	77	-0-	77	846	77 2			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	846				Y	-0-			-0-					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	846				Y	NO RPT			-0-					
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	756				Y	NO RPT			-0-					
BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 3	RRCID -> 157025	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 16854	PERF.10582	- 10658	
04		T. A.	710	-0-	710	769	679 2	31 9		Y	28	155 1		11					
05		14B2 EXT	188	-0-	188	957	188 2			Y	-0-			11					
06		1080 X	123	-0-	-957	-0-	123 2			Y	-0-			11					
07		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-			11					
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			11					
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			11					
BAHR INTEREST ET AL UNIT													WELL #: 4	RRCID -> 160513	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 10947	PERF.11077	- 11370	
*02		2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2047 2	88 9		Y	80	359 1		142					
*03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3585 2	58 9		Y	53	178 1		17					
04		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3965 2	194 9		Y	176	170 1		23					
05		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2			Y	-0-			23					
06		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3550 2	222 9		Y	202			225					
07		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3620 2	9 9		Y	8	186 1		47					
08		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				Y	NO RPT			47					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			47					
BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 7	RRCID -> 161314	COMPL. DATE 07/29/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10559	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
BAHR INTEREST ET AL													WELL #: 6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11135	- 11138	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

CROSS CREEK (WILCOX)										//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
REDBIRD ENERGY SERVICES										//CONT.// 696672							
CLEVELAND AGENTS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003	
04		14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	2		Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				Y	-0-			-0-			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT			-0-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	108				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
CROSS CREEK (WILCOX C)										21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
REDBIRD ENERGY SERVICES										696672							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161313		COMPL. DATE 07/13/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012	
04		T. A.	976	-0-	976	1005	976	2		Y	-0-			28			
05		14B2 EXT	155	-0-	155	1160	155	2		Y	-0-			28			
06		T. A.	122	-0-	122	1282	122	2		Y	-0-			28			
07		14B2 EXT	127	-0-	127	1409	127	2		Y	-0-			-0-			
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1409				Y	NO RPT			-0-			
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	1289				Y	NO RPT			-0-			
-----																	
CYPRESS (COCKFIELD A)										22442 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
JOY RESOURCES, INC.										447952							
JOSEY, L. M. "B"										WELL #: 2		RRCID -> 212100		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
CYPRESS (Y-1)										22442 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY										350200							
LONGENBAUGH										WELL #: 15 C		RRCID -> 200567		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CYPRESS, DEEP (WILCOX)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY		22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
SWEENEY, J. J. ESTATE		217005		WELL #: 5		RRCID -> 163855	COMPL. DATE 05/20/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10074	- 11780		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
JOSEY RANCH GAS UNIT # 2												
		22444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
SWEENEY, J. J. ESTATE		217005		WELL #: 2R		RRCID -> 164006	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 4060	- 4505		
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
SWEENEY, J. J. ESTATE												
		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		WELL #: 1		RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	57	
-----												
CYPRESS EAGLE (WILCOX)												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DUNCAN, F. B.		835611		WELL #: 1		RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	90	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	90	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-	90	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	20	1 2		N	-0-	90	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-	90	
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	20			N	NO RPT	90	
-----												
DUNCAN, F. B.												
		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
DUNCAN, F. B.		835611		WELL #: 2ST		RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860		
04		10110 X	1183	-0-	-8927	-0-	1180 2	3 9	N	3	197	
05		10447 X	1766	-0-	-8681	-0-	1764 2	2 9	N	2	199	
06		10110 X	1200	-0-	-8910	-0-	1190 2	10 9	N	9	157	
07		7688 X	1869	-0-	-5819	-0-	1861 2	8 9	N	7	164	
08		2976 X	907	-0-	-2069	-0-	907 2		N	-0-	164	
09		1170 X NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	164	
-----												
GILBERT-FREEMAN												
		22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
GILBERT-FREEMAN		835611		WELL #: 1		RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817	- 11832		
04		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3510 2	64 9	N	58	50	
05		3782 X	3665	-0-	-117	-0-	3591 2	74 9	N	67	117	
06		3660 X	1404	-0-	-2256	-0-	1380 2	24 9	N	22	57	
07		3782 X	2483	-0-	-1299	-0-	2455 2	28 9	N	25	82	
*08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3948 2	64 9	N	58	65	
09		3570 X NO RPT	-0-	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	65	



CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611														
DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	18720 X	15251	-0-	-3469	-0-	15028	2	223	9	N	203	187	1	178
05	19344 X	15012	-0-	-4332	-0-	14802	2	210	9	N	191	185	1	184
06	18090 X	15484	-0-	-2606	-0-	15279	2	205	9	N	186	130	1	240
07	17422 X	16865	-0-	-557	-0-	16602	2	263	9	N	239	351	1	128
08	17112 X	16375	-0-	-737	-0-	16184	2	191	9	N	174	177	1	125
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT			125
-----														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940														
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6277	2	113	9	N	103	108	1	139
05	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7884	2	143	9	N	130			269
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7155	2	114	9	N	104	163	1	210
07	6324 X	3114	-0-	-3210	-0-	3066	2	48	9	N	44			254
08	6324 X	4083	-0-	-2241	-0-	4028	2	55	9	N	50	169	1	135
09	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT			135
-----														
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200														
04	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	1773	2	140	9	N	127			237
05	1984 N	1876	-0-	-108	-0-	1737	2	139	9	N	126	191	1	172
06	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	1801	2	118	9	N	107			279
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1843	2	117	9	N	106	181	1	204
*08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1836	2	147	9	N	134	178	1	160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
-----														
GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830														
04	8310 X	7413	-0-	-897	-0-	7231	2	182	9	N	165	194	1	118
05	8587 X	7432	-0-	-1155	-0-	7257	2	175	9	N	159			277
06	7950 X	7587	-0-	-363	-0-	7414	2	173	9	N	157	277	1	157
07	8184 X	6642	-0-	-1542	-0-	6502	2	140	9	N	127	177	1	107
08	7936 X	6605	-0-	-1331	-0-	6462	2	143	9	N	130	108	1	129
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT			129
-----														
CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
CYPRESS E & P CORPORATION 195903														
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914														
04	52860 #	48624	-0-	-4236	-0-	47639	2	985	9	N	895	718	1	383
05	53630 #	49812	-0-	-3818	-0-	48797	2	1015	9	N	923	889	1	417
06	48810 #	46663	-0-	-2147	-0-	45749	2	914	9	N	831	1047	1	201
07	50406 #	45941	-0-	-4465	-0-	45083	2	858	9	N	780	696	1	285
08	50251 #	44438	-0-	-5813	-0-	43613	2	825	9	N	750	712	1	323
09	DLQ G-10	40765	-0-	40765	40765	40010	2	755	9	N	686	699	1	310

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.  
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
048169

WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

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
04	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	273	1	6513	2	N	534	538 1	312
						587	9					1 8	
05	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	310	1	7382	2	N	286		598
						315	9						
06	7350 X	7120	-0-	-230	-0-	270	1	6446	2	N	367	1 8	964
						404	9						
07	7595 X	7585	-0-	-10	-0-	310	1	6880	2	N	359	900 1	423
						395	9						
08	7595 X	6910	-0-	-685	-0-	282	1	6416	2	N	193	1 8	615
						212	9						
*09	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	291	1	7420	2	N	276	532 1	359
						304	9						

STONE 'B'

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

04	112560 X	106667	-0-	-5893	-0-	300	1	103538	2	N	2572	2692 1	175
						2829	9					1 8	
05	116312 X	109223	-0-	-7089	-0-	310	1	105945	2	N	2698	2640 1	232
						2968	9					1 8	
06	111210 X	103696	-0-	-7514	-0-	300	1	100911	2	N	2259	1775 1	715
						2485	9					2 8	
07	111290 X	106029	-0-	-5261	-0-	310	1	102952	2	N	2515	2705 1	523
						2767	9					1 8	
08	111290 X	95016	-0-	-16274	-0-	288	1	92569	2	N	1963	2297 1	189
						2159	9						
09	103920 X	98330	-0-	-5590	-0-	300	1	95689	2	N	2128	2111 1	205
						2341	9					1 8	

D.H.J. (YEGUA 4550)  
GALLOWAY ENERGY CO.  
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER  
293303

WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

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

DABOVAL (FRIO #4 5500)  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
003599

WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	296				Y	-0-		-0-
06	611 X	315	-0-	-296	-0-	315	2			Y	-0-		-0-
07	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-		-0-
08	310 X	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220)  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP  
C. J. DABOVAL -A-

22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
003599

WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

04	10860 #	9455	-0-	-1405	-0-	8818	2	637	9	Y	579	660 1	77
05	9703 #	6780	-0-	-2923	-0-	6143	2	637	9	Y	579	488 1	168
06	7650 #	6187	-0-	-1463	-0-	5542	2	645	9	Y	586	494 1	260
07	9765 #	4971	-0-	-4794	-0-	4359	2	612	9	Y	556	690 1	126
08	9765 #	3450	-0-	-6315	-0-	2897	2	553	9	Y	503	494 1	135
09	6180	2431	-0-	-3749	-0-	1866	2	565	9	Y	514	503 1	146

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	29790 #	10178	-0-	-19612	-0-	10120	2	58	9	N	53				152
05	29729 #	5710	-0-	-24019	-0-	5677	2	33	9	N	30				182
06	28410 #	5129	-0-	-23281	-0-	5108	2	21	9	N	19	171	1		30
07	19437 #	7892	-0-	-11545	-0-	7844	2	48	9	N	44				74
08	17174 #	8819	-0-	-8355	-0-	8754	2	65	9	N	59				133
09	9300	8197	-0-	-1103	-0-	8183	2	14	9	N	13				146

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

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

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599  
DABOVAL, C. J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

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

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1050 #	411	-0-	-639	-0-	385	1	26	9	N	24				184
05	1085 #	335	-0-	-750	-0-	280	1	55	9	N	50	179	1		55
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-				55
07	992 #	470	-0-	-522	-0-	420	1	50	9	N	45				100
08	930 #	330	-0-	-600	-0-	315	1	15	9	N	14				100
*09	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	735	1	472	9	N	429	354	1		189

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
XTO ENERGY INC. 945936  
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	266	1	4698	2	Y	-0-				167
05	4867 X	4865	-0-	-2	-0-	228	1	4463	2	Y	158	189	1		136
						174	9								
06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	327	1	4672	2	Y	-0-				136
07	4867 X	2214	-0-	-2653	-0-	221	1	1993	2	Y	-0-				136
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
*09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	Y	1	1	8		136

DAMASCUS (SEAMANS)				22876 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
SEAMANS, ELMER				WELL #: 1	RRCID -> 086345	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH 9325	PERF. 9150	- 9170					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2000	-0-	-850	-0-	121	1	1867	2	N	11			193
05	2945 X	2503	-0-	-442	-0-	150	1	2346	2	N	6			199
06	2850 X	2225	-0-	-625	-0-	140	1	2078	2	N	6			205
07	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	146	1	2214	2	N	-0-			205
08	2945 X	2076	-0-	-869	-0-	143	1	1933	2	N	-0-			205
*09	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	186	1	2738	2	N	1			206
-----														
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5				WELL #: 5	RRCID -> 102341	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9092	- 9122					
04	13770 X	12756	-0-	-1014	-0-	771	1	11963	2	Y	20			187
05	14477 X	13290	-0-	-1187	-0-	793	1	12411	2	Y	78			265
06	14010 X	12455	-0-	-1555	-0-	779	1	11641	2	Y	32			297
07	14477 X	12479	-0-	-1998	-0-	770	1	11689	2	Y	18	180	1	135
08	13392 X	12320	-0-	-1072	-0-	850	1	11470	2	Y	-0-			135
09	12870 X	11465	-0-	-1405	-0-	730	1	10735	2	Y	-0-			135
-----														
BIRCH, R.E. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 105098	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9108	- 9133					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. ANICO				945936	WELL #: 6	RRCID -> 215524	COMPL. DATE 12/02/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9997	- 10026				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ANICO				WELL #: 5	RRCID -> 216206	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL DEPTH 9413	PERF. 9826	- 9876					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAMASCUS (WOODBINE)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
DORRANCE UNIT												
22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1680 N	1038	-0-	-642	-0-	63 1	975 2		N	-0-	168
05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	78 1	1213 2		N	5	173
							6 9					
06		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	80 1	1192 2		N	9	182
							10 9					
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	105 1	1597 2		N	-0-	182
08		1302 N	1047	-0-	-255	-0-	72 1	975 2		N	-0-	182
*09		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	96 1	1417 2		N	-0-	182

DAMASCUS (WOODBINE 9230)												
XTO ENERGY INC.												
BIRCH, R. E. GAS UNIT												
22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
945936												
WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

DAMASCUS (WOODBINE 9300)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BIRCH, R. E.												
22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1050 N	804	-0-	-246	-0-	48 1	752 2		N	4	72
							4 9					
05		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	63 1	992 2		N	-0-	72
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	64 1	955 2		N	3	75
							3 9					
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	71 1	1082 2		N	3	78
							3 9					
08		1054 N	611	-0-	-443	-0-	42 1	565 2		N	4	82
							4 9					
09		1020 N	726	-0-	-294	-0-	46 1	680 2		N	-0-	82

DAMASCUS (WOODBINE 9330)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
DORRANCE												
22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
263701												
WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

ANICO UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	83 1	1290 2		Y	2	153
							2 9					
05		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	86 1	1353 2		Y	14	167
							15 9					
06		1440 N	1374	-0-	-66	-0-	86 1	1288 2		Y	-0-	167
07		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	86 1	1303 2		Y	25	89
							28 9					
08		1457 N	1197	-0-	-260	-0-	83 1	1114 2		Y	-0-	89
09		1380 N	1336	-0-	-44	-0-	84 1	1232 2		Y	18	107
							20 9					

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.// 22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
CARTER BROS		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	72 1	1121 2	Y	3		151
05	1519 N	524	-0-	-995	-0-	3 9	486 2	Y	6		157
06	1440 N	87	-0-	-1353	-0-	7 9	82 2	Y	-0-		157
07	1240 N	486	-0-	-754	-0-	5 1	453 2	Y	3	86 1	74
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	3 9					74
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	Y	2		76
						2 9					

  

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 099304		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #: 6		RRCID -> 102051		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975			
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	42 1	656 2	Y	-0-		209
05	775 N	651	-0-	-124	-0-	39 1	612 2	Y	-0-		209
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	46 1	688 2	Y	-0-		209
07	713 N	523	-0-	-190	-0-	32 1	491 2	Y	-0-		209
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	50 1	677 2	Y	-0-		209
09	720 N	592	-0-	-128	-0-	38 1	554 2	Y	-0-		209

  

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 209493		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110			
ANICO UNIT		WELL #: 4									
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	187 1	342 2	Y	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207 1	20 2	Y	-0-		-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	293 1	273 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 1		Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-

  

DAMON MOUND		22897 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
DAHCO-BREEDLOVE		WELL #: 1		RRCID -> 281148		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5982 - 6012			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)			22898 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
DELCO OPERATING COMPANY LP			211950												
SMITH, T. L.			WELL #:	18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF.	3360 - 3368			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DANBURY (FRIO 7500)			22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BRAZORIA					
LINAN OIL & GAS, INC.			500806												
HOLLAND, JOHN			WELL #:	1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7518 - 7524			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DANBURY (NODOSARIA)			22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC			042191												
KILROY-VRAZEL			WELL #:	1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8983 - 8998			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2160 N	838	-0-	-1322	-0-	145	1	693	2	N	-0-			-0-
05		2387 N	838	-0-	-1549	-0-	146	1	692	2	N	-0-			-0-
06		950 N	950	-0-	-0-	-0-	152	1	798	2	N	-0-			-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	191	1	794	2	N	-0-			-0-
08		858 N	858	-0-	-0-	-0-	193	1	665	2	N	-0-			-0-
*09		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	534	1	2158	2	N	-0-			-0-
-----															
DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
BXP OPERATING, LLC			042191												
BENNETT ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	198252	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	7587	PERF.	7054 - 7062			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	493	1	6	2	N	-0-			25
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			25
06		750 N	135	-0-	-615	-0-	135	1			N	-0-			25
07		527 N	227	-0-	-300	-0-	227	1			N	-0-			25
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-			25
*09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-			25
-----															
BENNETT ESTATE			WELL #:	3	RRCID ->	206057	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8924 - 8982			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	196	1	5	2	N	-0-			83
05		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	1			N	-0-			83
06		330 N	173	-0-	-157	-0-	173	1			N	-0-			83
07		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-			83
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			83
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-			83
-----															
BENNETT ESTATE			WELL #:	6	RRCID ->	212366	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7631 - 7935			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		390 X	149	-0-	-241	-0-	147	1	2	2	N	-0-			61
05		403 X	272	-0-	-131	-0-	272	1			N	-0-			61
06		570 X	292	-0-	-278	-0-	292	1			N	-0-			61
07		589 X	516	-0-	-73	-0-	516	1			N	-0-			61
08		589 X	313	-0-	-276	-0-	313	1			N	-0-			61
*09		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-			61

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191								
BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2430 X	2178	-0-	-252	-0-	2161 1	17 2	N	-0-	54
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 1		N	-0-	54
06	2340 X	1634	-0-	-706	-0-	1634 1		N	-0-	54
07	2418 X	2107	-0-	-311	-0-	2107 1		N	-0-	54
08	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924 1		N	-0-	54
09	2190 X	1496	-0-	-694	-0-	1496 1		N	-0-	54
-----										
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO.		848271								
RICE		WELL #: 2ST		RRCID -> 278624		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7026 - 7133		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
-----										
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25



DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310									
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 9744 - 9750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	28668	28668	-0-	-0-	-0-	10 1	28230 2	N	389	533 1	128
						428 9					
05	29860	29860	-0-	-0-	-0-	10 1	29407 2	N	403	363 1	168
						443 9					
06	28211	28211	-0-	-0-	-0-	10 1	27953 2	N	225	335 1	58
						248 9					
07	30138	30138	-0-	-0-	-0-	10 1	29590 2	N	489	314 1	233
						538 9					
08	29003	29003	-0-	-0-	-0-	10 1	28637 2	N	324	369 1	188
						356 9					
*09	29043	29043	-0-	-0-	-0-	10 1	28737 2	N	269	187 1	270
						296 9					

DAYTON, NORTH		23604 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 132238		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 8616		PERF. 8130 - 8192	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEERING, J. A. TR. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 132534		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8172 - 8219	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2426 - 2442	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809		PERF. 3460 - 3661	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)		23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539								
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #:	3	RRCID ->	005965	COMPL. DATE	04/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8309 - 8318
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539								
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:	23	RRCID ->	189093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3430 - 3450
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
DEAN, LILLIAN		WELL #:	1	RRCID ->	091342	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12922 - 12944
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	93
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	93
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	93
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	93
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	93
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-	93

BLAKE, T. W.		WELL #:	1	RRCID ->	120941	COMPL. DATE	03/18/1986	TOTAL DEPTH	14218	PERF.12970 - 13010
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	160045	COMPL. DATE	08/22/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12962 - 13026	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	497	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	497	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	497	
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-	497	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	497	
09	120 N	40	-0-	-80	-0-	30	2	10 9	9	156 1	350

WOOD, VALDA		WELL #:	1	RRCID ->	179461	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12866 - 12982
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13030 - 13055				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
GIBBS		WELL #: 2		RRCID -> 157755		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 14238		PERF.13370 - 13390				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			207
05	31 N	-0-	-0-	-31	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12866 - 13597				
04	240 X	50	-0-	-190	-0-	50	2			N	-0-			122
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			122
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			122
07	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			122
08	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			122
09	300 X	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-			122

MAGNOLIA SWD L.L.P.		521512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
MAGNOLIA		WELL #: 1		RRCID -> 228947		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5752 - 5844				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)		23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
STEELE, N. RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 135171		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11660		PERF. 8991 - 9098				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	6	77

BAYER, G.		WELL #: 1		RRCID -> 137993		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 9514		PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.//		23861 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC		//CONT.// 257281										
BAYER, G.		WELL #: 2		RRCID -> 155426		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DECKERS PRAIRIE (PITTS)		23861 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130120		COMPL. DATE 01/06/1989		TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX)		23861 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
F.I.G. ENERGY, LLC		257281										
MICHEL ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155147		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 6		-0-
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)		23861 907		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469										
KEMPERS		WELL #: 1		RRCID -> 138664		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
SCHOENFELD		WELL #: 2		RRCID -> 157194		COMPL. DATE 07/06/1995		TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)												
GATHER PETROLEUM CORPORATION												
SCHOENFELD												
WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

ANCHOR FINANCIAL												
WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115												
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-	188
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	170	1	63	2	N	-0-	188
06	600 N	232	-0-	-368	-0-	232	2			N	-0-	188
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	188
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	188
*09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-	188

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
MICHEL, M. C. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 6	-0-

DEEP PINES WEST (AUSTIN CHALK)												
SM ENERGY COMPANY												
HORIZON PROPERTIES												
WELL #: 1H RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948												
04	0 W	3325	-0-	3325	137032	20	1	2852	2	Y	412	235 1 580
						453	9					
05	0 W	2867	-0-	2867	139899	19	1	2488	2	Y	327	410 1 497
						360	9					
06	0 W	2588	-0-	2588	142487	18	1	2297	2	Y	248	216 1 529
						273	9					
07	0 W	2237	-0-	2237	144724	14	1	1721	2	Y	456	581 1 404
						502	9					
08	0 W	2438	-0-	2438	147162	18	1	2079	2	Y	310	199 1 515
						341	9					
09	0 W	2139	-0-	2139	149301	17	1	1827	2	Y	268	397 1 386
						295	9					

DEEP PINES WEST (WOODBINE)												
SM ENERGY COMPANY												
HORIZON PROPERTIES												
WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953												
04	DLQ G-10	7101	-0-	7101	14995	45	1	6406	2	Y	591	664 1 672
						650	9					
05	DLQ G-10	7299	-0-	7299	22294	50	1	6424	2	Y	750	825 1 597
						825	9					
06	DLQ G-10	6659	-0-	6659	28953	47	1	5916	2	Y	633	613 1 617
						696	9					
07	DLQ G-10	6301	-0-	6301	35254	45	1	5542	2	Y	649	610 1 656
						714	9					
08	DLQ G-10	5855	-0-	5855	41109	46	1	5216	2	Y	539	748 1 447
						593	9					
09	DLQ G-10	5872	-0-	5872	46981	47	1	5176	2	Y	590	413 1 624
						649	9					

OIL AND GAS DIVISION

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651		WELL #: 1		RRCID -> 200682		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10779		PERF.10848 - 16954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2	N	-0-			26	
05		3100 N	3228	-0-	128	128	3228 2	N	-0-			26	
06		2250 N	1039	-0-	-1211	-0-	1039 2	N	-0-			26	
07		3069 N	687	-0-	-2382	-0-	500 2	N	170	188 1		8	
08		3100	2108	-0-	-992	-0-	2108 2	N	-0-			8	
*09		3174	3174	-0-	-0-	-0-	3174 2	N	-0-			8	

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
D AND J OPERATING, LLC		196231		WELL #: 1		RRCID -> 177451		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11657 - 11706	
04	05	06	07	08	09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-	

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BP STARK A-370		WELL #: 1		RRCID -> 245856		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 12112		PERF.12009 - 12116		
04	6360 X	5338	-0-	-1022	-0-	728 1	4536 3	N	67			199
05	6572 X	4799	-0-	-1773	-0-	74 9	736 1	N	84	188 1		95
06	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	92 9	728 1	N	149			244
07	6572 X	4962	-0-	-1610	-0-	164 9	736 1	N	75	197 1		122
08	5518 X	4033	-0-	-1485	-0-	83 9	736 1	N	22			144
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-	24 9		N	NO RPT			144

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		24423 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 2		RRCID -> 251330		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9473 - 9731	
04	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	300 1	15157 2	N	92			187	
05	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	101 9	307 1	N	87	172 1		102	
06	13930 X	13930	-0-	-0-	-0-	96 9	300 1	N	74	1 8		175	
07	14816 X	14816	-0-	-0-	-0-	81 9	310 1	N	100	175 1	1 8	99	
08	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	110 9	291 1	N	64	53 1		110	
*09	7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	70 9	300 1	N	58	1 8		167	
						64 9							

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169  
 DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	300 1	15619 2	Y	278	163 1	1 8 144
05	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	306 9	16083 2	Y	152	191 1	1 8 104
06	14880 X	8955	-0-	-5925	-0-	310 1	8656 2	Y	81		185
07	16771 X	4491	-0-	-12280	-0-	167 9	4152 2	Y	49	104 1	1 8 129
08	16771 X	6806	-0-	-9965	-0-	210 1	6367 2	Y	120		249
09	9570 X	9550	-0-	-20	-0-	89 9	9118 2	Y	120	104 1	265
						285 1					
						54 9					
						307 1					
						132 9					
						300 1					
						132 9					

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	300 1	2208 2	Y	3	2 1	2
05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	3 9	2027 2	Y	1	2 1	1
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	310 1	1709 2	Y	1		2
07	1705 N	1664	-0-	-41	-0-	1 9	1354 2	Y	-0-	1 1	1
08	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	300 1	1950 2	Y	-0-		1
*09	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	310 1	1919 2	Y	2	1 1	2
						2 9					

DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

04	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	231 1	13280 2	Y	301	179 1	157
05	13640 X	9882	-0-	-3758	-0-	331 9	9597 2	Y	87	158 1	86
06	11460 X	8186	-0-	-3274	-0-	189 1	7905 2	Y	89		175
07	13640 X	908	-0-	-12732	-0-	96 9	807 2	Y	18	86 1	107
08	13640 X	1130	-0-	-12510	-0-	183 1	1088 2	Y	7		114
*09	15365 X	15365	-0-	-0-	-0-	81 1	14911 2	Y	205	90 1	229
						20 9					
						34 1					
						8 9					
						228 1					
						226 9					

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	144 1	52

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
AGRO-DYNAMICS		WELL #: 1		RRCID -> 221506		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYWOOD INVESTMENTS		WELL #: 1		RRCID -> 227054		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254378		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814				
04	7950 X	6660	-0-	-1290	-0-	300 1	5934 2	N	387	361 1	1 8	267
						426 9						
05	8215 X	6420	-0-	-1795	-0-	304 1	5659 2	N	415	519 1	1 8	162
						457 9						
06	7380 X	5960	-0-	-1420	-0-	294 1	5278 2	N	353	177 1	1 8	337
						388 9						
07	7626 X	5786	-0-	-1840	-0-	307 1	5118 2	N	328	536 1	2 8	127
						361 9						
08	6882 X	5436	-0-	-1446	-0-	288 1	4776 2	N	338	177 1	1 8	287
						372 9						
09	6000 X	5079	-0-	-921	-0-	291 1	4430 2	N	325	360 1	1 8	251
						358 9						

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
ALEGRE ENERGY, INC.		011441														
LADNER		WELL #: 1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 #	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14



DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967						N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967						N	-0-					-0-

AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

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

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

04	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	300	1	9173	2	N	153	3	8					220
						168	9											
05	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	310	1	9359	2	N	360	355	1	3	8			222
						396	9											
06	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	294	1	8614	2	N	4	4	8					222
						4	9											
07	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	310	1	8961	2	N	145	181	1	4	8			182
						160	9											
08	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	298	1	8935	2	N	150	176	1	2	8			154
						165	9											
*09	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	300	1	8928	2	N	155	177	1	3	8			129
						171	9											

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710  
 MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11013 - 11025

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

DEVIILLIER (VICKSBURG)		24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838								
DEVIILLIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 061986		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DEVILLIER, O. C.		WELL #: 3 D		RRCID -> 063336		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 15		RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 43		RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 36		RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STEWART, MACO A		WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 16		RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3GU		RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
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
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7834 - 7849
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	30U	RRCID ->	193911	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 7336 - 7346
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8548 - 8559
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515 PERF. 9056 - 9061
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660 PERF. 8176 - 8469
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MACO-STEWART		WELL #:	A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8362 - 8648
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162 PERF. 9128 - 9212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209890		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEWART, MACO A		WELL #:		41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 8804 - 8814
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
TEMPRANO ENERGY CORPORATION		841416									
BAGE		WELL #:		1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4912 - 4930
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			57
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	2			59
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			59
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
-----											
DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1987 - 1992
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.11746 - 11772
04	150 #	70	-0-	-80	-0-	16 1	54 2	N	-0-		96
05	124 #	46	-0-	-78	-0-	8 1	38 2	N	-0-		96
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	16 1	63 2	N	-0-		96
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	8 1	71 2	N	-0-		96
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	24 1	106 2	N	-0-		96
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
EARL ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		17955 R	17955	-0-	-0-	-0-	17596 2	359 9	N		326	364 1		192
05		18788 R	18788	-0-	-0-	-0-	18440 2	348 9	N		316	184 1		324
06		16980 #	16826	-0-	-154	-0-	16353 2	473 9	N		430	351 1		403
07		18569 #	17957	-0-	-612	-0-	17863 2	94 9	N		85	174 1		314
08		19670 R	19670	-0-	-0-	-0-	19290 2	380 9	N		345	360 1		299
*09		19862	19862	-0-	-0-	-0-	19509 2	353 9	N		321	177 1		443

DOLEN (FRIO 3200)														
TEXANA OPERATING COMPANY														
FITCH														
WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)														
CHOICE EXPLORATION, INC.														
R.E. ODOM 192														
WELL #: 1 RRCID -> 280120 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8986 - 9000														
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, E. F. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014														
04		13590	12381	-0-	-1209	-0-	145 1	11737 2	N		454	396 1		213
							499 9							
05		14043	12628	-0-	-1415	-0-	155 1	12021 2	N		411	379 1		245
							452 9							
06		13590	12644	-0-	-946	-0-	150 1	12011 2	N		439	396 1		288
							483 9							
07		14043	12913	-0-	-1130	-0-	155 1	12305 2	N		412	587 1		113
							453 9							
08		13609 #	12733	-0-	-876	-0-	155 1	12113 2	N		423	379 1		157
							465 9							
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			157

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC														
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366														
04		6780 X	6411	-0-	-369 B	-0-	6375 3	36 9	N		33			170
05		7037 X	6117	-0-	-920 B	-0-	6074 3	43 9	N		39			209
06		6810 X	6424	-0-	-386 B	-0-	6383 3	41 9	N		37			246
07		7037 X	5469	-0-	-1568 B	-0-	5447 3	22 9	N		20			266
08		6634 X	5353	-0-	-1281 B	-0-	5339 3	14 9	N		13			279
09		6420 X	NO RPT	-0-	-6420 B	-0-			N		NO RPT			279

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK					
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122381	COMPL. DATE	09/24/1986	TOTAL DEPTH	14642	PERF.	14406 - 14448			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			27
-----															
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		2	RRCID ->	131890	COMPL. DATE	07/03/1989	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14165 - 14224			
04	6660 X	4669	-0-	-1991 B	-0-	4409	3	260	9	N	236	179	1		720
05	6913 X	3222	-0-	-3691 B	-0-	3065	3	157	9	N	143	571	1		292
06	6690 X	5507	-0-	-1183 B	-0-	5226	3	281	9	N	255	361	1		186
07	6913 X	5978	-0-	-935 B	-0-	5703	3	275	9	N	250				436
08	4836 X	1781	-0-	-3055 B	-0-	1664	3	117	9	N	106	179	1		363
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT				363
-----															
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		3	RRCID ->	136015	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	14286 - 14316			
04	3330 X	2337	-0-	-993 B	-0-	2320	3	17	9	N	15	192	1		105
05	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3661	3	36	9	N	33				138
06	3300 X	768	-0-	-2532 B	-0-	760	3	8	9	N	7				145
07	4366 X	4366	-0-	-0- B	-0-	4325	3	41	9	N	37				182
08	3689 X	3058	-0-	-631 B	-0-	3033	3	25	9	N	23				205
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570 B	-0-					N	NO RPT				205
-----															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		3	RRCID ->	138419	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	14516	PERF.	14231 - 14269			
04	17040 X	14364	-0-	-2676 B	-0-	14242	3	122	9	N	111				196
05	17484 X	13045	-0-	-4439 B	-0-	12928	3	117	9	N	106	202	1		100
06	16470 X	14306	-0-	-2164 B	-0-	14187	3	119	9	N	108				208
07	15438 X	12455	-0-	-2983 B	-0-	12355	3	100	9	N	91	189	1		110
08	15438 X	13216	-0-	-2222 B	-0-	13114	3	102	9	N	93				203
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370 B	-0-					N	NO RPT				203
-----															
CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #:		4	RRCID ->	142362	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	14414 - 14460			
04	3109 X	3109	-0-	-0- B	-0-	2973	3	136	9	N	124				211
05	3224 X	2830	-0-	-394 B	-0-	2730	3	100	9	N	91	193	1		109
06	3120 X	2793	-0-	-327 B	-0-	2658	3	135	9	N	123	193	1		39
07	3131 X	2950	-0-	-181 B	-0-	2831	3	119	9	N	108				147
08	3224 X	2868	-0-	-356 B	-0-	2756	3	112	9	N	102	192	1		57
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120 B	-0-					N	NO RPT				57
-----															
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		4	RRCID ->	147134	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14152 - 14266			
04	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	4806	3	293	9	N	266	384	1		248
05	5208 X	5189	-0-	-19 B	-0-	4896	3	293	9	N	266	188	1		326
06	5279 X	5279	-0-	-0- B	-0-	5002	3	277	9	N	252	385	1		193
07	5208 X	4811	-0-	-397 B	-0-	4543	3	268	9	N	244	190	1		247
08	5551 X	5551	-0-	-0- B	-0-	5264	3	287	9	N	261	379	1		129
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					N	NO RPT				129
-----															
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		6	RRCID ->	148526	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	13988 - 14101			
04	14430 X	14121	-0-	-309 B	-0-	13499	3	622	9	N	565	571	1		278
05	14911 X	12583	-0-	-2328 B	-0-	12045	3	538	9	N	489	585	1		182
06	14400 X	13805	-0-	-595 B	-0-	13249	3	556	9	N	505	581	1		106
07	14880 X	11212	-0-	-3668 B	-0-	10682	3	530	9	N	482	189	1		399
08	14916 X	14916	-0-	-0- B	-0-	14278	3	638	9	N	580	570	1		409
09	13080 X	NO RPT	-0-	-13080 B	-0-					N	NO RPT				409

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
CARTER, W. T. & BRO. //CONT.// 559624														
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14996 X	14996	-0-	-0- B	-0-	2137	1	12076	3	N	712	746	1	234
						783	9							
05	14626 X	14626	-0-	-0- B	-0-	2289	1	11585	3	N	684	705	1	213
						752	9							
06	16962 X	16962	-0-	-0- B	-0-	2220	1	13966	3	N	705	695	1	223
						776	9							
07	13742 X	13742	-0-	-0- B	-0-	1942	1	11121	3	N	617	536	1	304
						679	9							
08	13640 X	5650	-0-	-7990 B	-0-	776	1	4510	3	N	331	333	1	302
						364	9							
09	12690 X	NO RPT	-0-	-12690 B	-0-					N	NO RPT			302
-----														
JACKSON, H.														
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907														
04	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	418	1	3334	3	N	83	194	1	87
						91	9							
05	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	450	1	3075	3	N	93			180
						102	9							
06	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	428	1	3733	3	N	70	172	1	78
						77	9							
07	2509 X	2509	-0-	-0- B	-0-	272	1	2190	3	N	43			121
						47	9							
08	2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	255	1	2121	3	N	50			171
						55	9							
09	390 X	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT			171
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-35229					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8														
WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			93
-----														
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090														
04	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	67	1	631	3	N	-0-			117
05	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	64	1	544	3	N	-0-			117
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	50	1	534	3	N	-0-			117
07	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	50	1	526	3	N	-0-			117
08	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	63	1	641	3	N	-0-			117
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			117
-----														
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184														
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			35
05	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			35
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			35
08	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			35
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			35



DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624																
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT	-0-		
-----																
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		237		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		237		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		237		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		237		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		237		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-				N	NO	RPT	237		
-----																
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064																
04	249	N	274	-0-	25	B	-0-	26	1	248	3	N	-0-	28		
05	372	N	276	-0-	-96	B	-0-	29	1	247	3	N	-0-	28		
06	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	33	1	352	3	N	-0-	28		
07	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	24	1	250	3	N	-0-	28		
08	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	28	1	288	3	N	-0-	28		
09	0	N	NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT	28	
-----																
CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100																
04	7792	X	7792	-0-	-0-	B	-0-	794	1	6742	3	N	233	190	1	276
05	7843	X	5765	-0-	-2078	B	-0-	648	1	4930	3	N	170	193	1	253
06	7590	X	5703	-0-	-1887	B	-0-	600	1	4885	3	N	198	193	1	258
07	7378	X	4875	-0-	-2503	B	-0-	218	9	4099	3	N	132	182	1	208
08	7843	X	5925	-0-	-1918	B	-0-	631	1	5018	3	N	136	187	1	157
09	7590	X	NO	RPT	-0-	B	-0-	145	9							157
-----																
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702																
04	2528	X	2528	-0-	-0-	B	-0-	259	1	2201	3	N	62			199
05	3312	X	3312	-0-	-0-	B	-0-	68	9	2828	3	N	102	192	1	109
06	2490	X	2180	-0-	-310	B	-0-	372	1	1884	3	N	59			168
07	2573	X	1654	-0-	-919	B	-0-	112	9	1407	3	N	27			195
08	2573	X	1396	-0-	-1177	B	-0-	231	1	1182	3	N	33			228
09	2490	X	NO	RPT	-0-	B	-0-	65	9							228
-----																
CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	B	-0-					N	NO	RPT		-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
ALABAMA-COUSHATTA		WELL #:		7	RRCID ->	161469	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	14751	PERF.14554 -	14660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		15660 X	15660	-0-	-0- B	-0-	14820 3	840 9	N	764	588 1		690
05		16120 X	14202	-0-	-1918 B	-0-	13428 3	774 9	N	704	1276 1		118
06		15600 X	15162	-0-	-438 B	-0-	14368 3	794 9	N	722	574 1		266
07		16120 X	12190	-0-	-3930 B	-0-	11519 3	671 9	N	610	583 1		293
08		16120 X	15332	-0-	-788 B	-0-	14530 3	802 9	N	729	772 1		250
09		13860 X	NO RPT	-0-	-13860 B	-0-			N	NO RPT			250
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	161596	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	14207	PERF.14020 -	14058	
04		8820 X	1487	-0-	-7333 B	-0-	162 1	1295 3	N	27			229
							30 9						
05		7099 X	385	-0-	-6714 B	-0-	49 1	336 3	N	-0-			229
06		3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-0-			N	-0-			229
07		2046 X	-0-	-0-	-2046 B	-0-			N	-0-			229
08		4244 X	4244	-0-	-0- B	-0-	446 1	3707 3	N	83	191 1		121
							91 9						
09		1500 X	NO RPT	-0-	-1500 B	-0-			N	NO RPT			121
-----													
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161870	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	14228	PERF.14077 -	14111	
04		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3		N	-0-			119
05		1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509 3		N	-0-			119
06		1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3		N	-0-			119
07		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3		N	-0-			119
08		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			119
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			119
-----													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #:		8	RRCID ->	162363	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	14651	PERF.14535 -	14596	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	12			89
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	2			91
06		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	11 1	3 3	N	-0-			91
07		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	22 1	176 3	N	-0-			91
08		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	14 1	117 3	N	-0-			91
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			91
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	162661	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	14299	PERF.14075 -	14132	
04		2955 X	2955	-0-	-0- B	-0-	2585 3	370 9	N	336	378 1		111
05		2759 X	1887	-0-	-872 B	-0-	1672 3	215 9	N	195	193 1		113
06		2670 X	1965	-0-	-705 B	-0-	1700 3	265 9	N	241	188 1		166
07		3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	2741 3	444 9	N	404	192 1		378
08		2759 X	2457	-0-	-302 B	-0-	2160 3	297 9	N	270	393 1		255
09		2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-			N	NO RPT			255
-----													
W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #:		3	RRCID ->	162895	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	14220	PERF.13969 -	14021	
04		17220 X	15402	-0-	-1818 B	-0-	1664 1	13286 3	N	411	397 1		249
							452 9						
05		18941 X	1284	-0-	-17657 B	-0-	161 1	1097 3	N	24	203 1		70
							26 9						
06		18330 X	5	-0-	-18325 B	-0-	4 1	1 3	N	-0-			70
07		18941 X	5693	-0-	-13248 B	-0-	607 1	4888 3	N	180			250
							198 9						
08		17267 X	16298	-0-	-969 B	-0-	1698 1	14125 3	N	432	380 1		302
							475 9						
09		960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			302

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CHAMPION INT'L. D		WELL #:		1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.14451	- 14513	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3480 X	380	-0-	-3100 B	-0-	40	1	340	3	N	-0-		70
05	3348 X	1835	-0-	-1513 B	-0-	208	1	1580	3	N	43		113
						47	9						
06	3240 X	2304	-0-	-936 B	-0-	245	1	1998	3	N	55		168
						61	9						
07	3286 X	768	-0-	-2518 B	-0-	101	1	656	3	N	10		178
						11	9						
08	2201 X	552	-0-	-1649 B	-0-	72	1	477	3	N	3		181
						3	9						
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					N	NO RPT		181
-----													
CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928	- 13986	
04	5100 X	2911	-0-	-2189 B	-0-	425	1	2390	3	N	87	187 1	63
						96	9						
05	6262 X	2346	-0-	-3916 B	-0-	362	1	1890	3	N	85		148
						94	9						
06	6060 X	980	-0-	-5080 B	-0-	730	1	126	3	N	113	188 1	73
						124	9						
07	5921 X	3116	-0-	-2805 B	-0-	437	1	2560	3	N	108		181
						119	9						
08	3007 X	717	-0-	-2290 B	-0-	105	1	586	3	N	24		205
						26	9						
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910 B	-0-					N	NO RPT		205
-----													
CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #:		12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599	- 14649	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		181
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		181
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	8	1	69	3	N	-0-		181
07	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	5	1	39	3	N	-0-		181
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		181
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		181
-----													
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:		19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778	- 13808	
04	6491 X	6491	-0-	-0- B	-0-	6400	3	91	9	N	83		197
05	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	424	3	70	9	N	64	191 1	70
06	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	568	3	77	9	N	70		140
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	177	3	33	9	N	30		170
08	3038 X	425	-0-	-2613 B	-0-	330	3	95	9	N	86	185 1	71
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-					N	NO RPT		71
-----													
JACKSON, H.		WELL #:		2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852	- 13990	
04	7735 X	7735	-0-	-0- B	-0-	822	1	6563	3	N	318	194 1	245
						350	9						
05	7347 X	7197	-0-	-150 B	-0-	878	1	5997	3	N	293	382 1	156
						322	9						
06	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	784	1	6840	3	N	285	190 1	251
						314	9						
07	7347 X	6883	-0-	-464 B	-0-	730	1	5876	3	N	252	197 1	306
						277	9						
08	8501 X	8501	-0-	-0- B	-0-	875	1	7281	3	N	314	375 1	245
						345	9						
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140 B	-0-					N	NO RPT		245

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:		21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.13950	- 13962
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3420 X	385	-0-	-3035 B	-0-	330 3	55 9	N	50			109
05	3534 X	1777	-0-	-1757 B	-0-	1568 3	209 9	N	190	192 1		107
06	3420 X	1974	-0-	-1446 B	-0-	1697 3	277 9	N	252	189 1		170
07	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	2572 3	264 9	N	240	190 1		220
08	3445 X	3445	-0-	-0- B	-0-	3148 3	297 9	N	270	197 1		293
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-			N	NO RPT			293
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:		22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.13994	- 14014
04	2310 X	2297	-0-	-13 B	-0-	2140 3	157 9	N	143	194 1		140
05	2542 X	1570	-0-	-972 B	-0-	1437 3	133 9	N	121			261
06	2460 X	2245	-0-	-215 B	-0-	2094 3	151 9	N	137	192 1		206
07	2542 X	2084	-0-	-458 B	-0-	1951 3	133 9	N	121	197 1		130
08	2387 X	2055	-0-	-332 B	-0-	1913 3	142 9	N	129	192 1		67
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-			N	NO RPT			67
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:		23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.14000	- 14044
04	2940 X	2858	-0-	-82 B	-0-	2564 3	294 9	N	267	202 1		294
05	3038 X	2064	-0-	-974 B	-0-	1889 3	175 9	N	159	391 1		62
06	2940 X	2024	-0-	-916 B	-0-	1824 3	200 9	N	182	187 1		57
07	3007 X	2583	-0-	-424 B	-0-	2305 3	278 9	N	253	200 1		110
08	2945 X	2740	-0-	-205 B	-0-	2462 3	278 9	N	253	194 1		169
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-			N	NO RPT			169
-----												
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:		24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.14114	- 14122
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	98	193 1		140
05	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	113	200 1	3 5	50
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	89			139
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	86			225
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27	196 1		56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			56
-----												
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14418	- 14462
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			20
-----												
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:		11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13966	- 14046
04	10462 X	10462	-0-	-0- B	-0-	1130 1	9025 3	N	279	194 1		245
						307 9						
05	10261 X	9740	-0-	-521 B	-0-	1209 1	8252 3	N	254	200 1		299
						279 9						
06	11814 X	11814	-0-	-0- B	-0-	1191 1	10396 3	N	206	372 1		133
						227 9						
07	10261 X	7410	-0-	-2851 B	-0-	795 1	6395 3	N	200	191 1		142
						220 9						
08	11180 X	11180	-0-	-0- B	-0-	1171 1	9743 3	N	242	188 1		196
						266 9						
09	9720 X	NO RPT	-0-	-9720 B	-0-			N	NO RPT			196

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

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

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995				N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

04	2518 X	2518	-0-	-0-	B	-0-	272	1	2171	3	N	68				169
							75	9								
05	3472 X	2171	-0-	-1301	B	-0-	269	1	1836	3	N	60				229
							66	9								
06	3360 X	2097	-0-	-1263	B	-0-	210	1	1830	3	N	52	199	1		82
							57	9								
07	3472 X	2318	-0-	-1154	B	-0-	252	1	2025	3	N	37				119
							41	9								
08	2604 X	612	-0-	-1992	B	-0-	65	1	539	3	N	7				126
							8	9								
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	B	-0-					N	NO RPT				126

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

04	4500 X	3855	-0-	-645	B	-0-	415	1	3317	3	N	112	185	1		100
							123	9								
05	4650 X	3732	-0-	-918	B	-0-	464	1	3169	3	N	90				190
							99	9								
06	4500 X	3153	-0-	-1347	B	-0-	315	1	2752	3	N	78	188	1		80
							86	9								
07	4650 X	1097	-0-	-3553	B	-0-	116	1	934	3	N	43				123
							47	9								
08	3999 X	3608	-0-	-391	B	-0-	374	1	3113	3	N	110				233
							121	9								
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	B	-0-					N	NO RPT				233

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

04	7416 X	7416	-0-	-0-	B	-0-	764	1	6492	3	N	145				246
							160	9								
05	7967 X	5403	-0-	-2564	B	-0-	615	1	4682	3	N	96	197	1		145
							106	9								
06	7710 X	7174	-0-	-536	B	-0-	769	1	6264	3	N	128	192	1		81
							141	9								
07	7967 X	6668	-0-	-1299	B	-0-	875	1	5679	3	N	104				185
							114	9								
08	7657 X	7344	-0-	-313	B	-0-	945	1	6261	3	N	125	199	1		111
							138	9								
09	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	B	-0-					N	NO RPT				111

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624							
JACKSON, H.		WELL #:		3	RRCID ->	178276	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	14118	PERF.13832 - 13850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	15	-0-	15 B	-6848	2 1	13 3	N	-0-		5
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-6848			N	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6848			N	-0-		5
07	0 N	4	-0-	4 B	-6844	4 3		N	-0-		5
08	0 N	12	-0-	12 B	-6832	1 1	11 3	N	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6832			N	NO RPT		5
-----											
CHAMPION INT'L "C"		WELL #:		4	RRCID ->	180001	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14074 - 14200
04	11730 X	9957	-0-	-1773 B	-0-	9493 3	464 9	N	422	203 1	408
05	12524 X	10741	-0-	-1783 B	-0-	10226 3	515 9	N	468	763 1	113
06	12120 X	10650	-0-	-1470 B	-0-	10165 3	485 9	N	441	379 1	175
07	12369 X	10689	-0-	-1680 B	-0-	10230 3	459 9	N	417	369 1	223
08	12214 X	10760	-0-	-1454 B	-0-	10287 3	473 9	N	430	374 1	279
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-			N	NO RPT		279
-----											
CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	180003	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	14375	PERF.14203 - 14325
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
05	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3		N	-0-		25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		25
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3		N	-0-		25
08	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 3		N	-0-		25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		25
-----											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		4	RRCID ->	180618	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13954 - 14006
04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	53 1	420 3	N	-0-		172
05	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	73 1	501 3	N	-0-		172
06	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	59 1	516 3	N	-0-		172
07	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	53 1	423 3	N	-0-		172
08	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	116 1	965 3	N	-0-		172
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		172
-----											
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		10	RRCID ->	180709	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.14017 - 14143
04	1410 X	1320	-0-	-90 B	-0-	1285 3	35 9	N	32	202 1	161
05	1891 X	200	-0-	-1691 B	-0-	179 3	21 9	N	19		180
06	1830 X	186	-0-	-1644 B	-0-	167 3	19 9	N	17		197
07	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1725 3	46 9	N	42		239
08	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1632 3	47 9	N	43		282
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		282
-----											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #:		4	RRCID ->	182262	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14361 - 14403
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4419			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4419			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #:		5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.14066 - 14104
04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	101 1	808 3	N	-0-		135
05	1023 N	950	-0-	-73 B	-0-	121 1	829 3	N	-0-		135
06	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	111 1	967 3	N	-0-		135
07	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	95 1	765 3	N	-0-		135
08	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	113 1	941 3	N	-0-		135
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-			N	NO RPT		135

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:		15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14116 - 14216	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		17430 X	15180	-0-	-2250 B	-0-	14722 3	458 9	N	416	391 1	236
05		15593 X	15443	-0-	-150 B	-0-	15012 3	431 9	N	392	372 1	256
06		15208 X	15208	-0-	-0- B	-0-	14817 3	391 9	N	355	387 1	224
07		16554 X	14731	-0-	-1823 B	-0-	14328 3	403 9	N	366	385 1	205
08		17224 X	17224	-0-	-0- B	-0-	16759 3	465 9	N	423	384 1	244
09		15180 X	NO RPT	-0-	-15180 B	-0-			N	NO RPT		244
-----												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6				WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14046 - 14086
04		4890 X	4676	-0-	-214 B	-0-	4489 3	187 9	N	170	194 1	77
05		4929 X	3421	-0-	-1508 B	-0-	3257 3	164 9	N	149		226
06		4770 X	3430	-0-	-1340 B	-0-	3295 3	135 9	N	123	192 1	157
07		4681 X	3377	-0-	-1304 B	-0-	3248 3	129 9	N	117	190 1	84
08		4836 X	4641	-0-	-195 B	-0-	4463 3	178 9	N	162		246
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-			N	NO RPT		246
-----												
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5				WELL #:	9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.14132 - 14236
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	52		218
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		218
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		218
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		218
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	47	193 1	72
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		72
-----												
DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)				25645 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624								
CHAMPION INT'L		WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3609 - 3615	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOUBLE A WELLS (2150)				25645 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK				
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC.				259808								
VINSON, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	089751	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2152 - 2160	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)				25646 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC				042191										
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 223308	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 13499	PERF.13434	- 18012					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	-----		
04	16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	1929 1256 9	1	13250	2	N	1142	770	1	726
05	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	256 1217 9	1	14993	2	N	1106	1169	1	663
06	18853 X	18853	-0-	-0-	-0-	3723 920 9	1	14210	2	N	836	1289	1	210
07	15443 X	15443	-0-	-0-	-0-	991 1195 9	1	13257	2	N	1086	1126	1	170
08	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	2025 914 9	1	12260	2	N	831	520	1	481
09	15630 X	15382	-0-	-248	-0-	1970 1167 9	1	12245	2	N	1061	1309	1	233
-----														
SIMMONS A-70				WELL #: 2H	RRCID -> 229794	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 13937	PERF.13739	- 20240					
04	15002 X	15002	-0-	-0-	-0-	82 1147 9	1	13773	2	N	1043	773	1	538
05	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	125 1139 9	1	13805	2	N	1035	943	1	630
06	17072 X	17072	-0-	-0-	-0-	3395 1266 9	1	12411	2	N	1151	1151	1	630
07	14725 X	13849	-0-	-876	-0-	71 791 9	1	12987	2	N	719	719	1	630
08	14725 X	13480	-0-	-1245	-0-	12288	2	1192	9	N	1084	1084	1	630
09	14490 X	13255	-0-	-1235	-0-	135 1007 9	1	12113	2	N	915	915	1	630
-----														
BP AMERICA DELTA				WELL #: 1	RRCID -> 230207	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 14474	PERF.14105	- 20000					
04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	172 92 9	1	4570	2	N	84			244
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3794	2	110	9	N	100			344
06	2130 X	1122	-0-	-1008	-0-	202 11 9	1	909	2	N	10	190	1	164
07	2201 X	2134	-0-	-67	-0-	2077	2	57	9	N	52			216
08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5086	2	79	9	N	72			288
*09	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	49 65 9	1	4700	2	N	59			347
-----														
DICKENS A-214				WELL #: 1H	RRCID -> 233191	COMPL. DATE 08/07/2007	TOTAL DEPTH 13679	PERF.13674	- 19147					
04	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	500 794 9	1	5832	2	N	722	580	1	626
05	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	375 845 9	1	5664	2	N	768	965	1	429
06	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	1524 625 9	1	4888	2	N	568	568	1	429
07	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	296 965 9	1	4626	2	N	877	877	1	429
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	549 438 9	1	4916	2	N	398	398	1	429
*09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	656 848 9	1	4022	2	N	771	771	1	429





DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BBX OPERATING, L.L.C. 058908												
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	161
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	161
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	161
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161
-----												
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743												
04		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	2985	3	468	9	N	192
05		2759 X	1009	-0-	-1750	-0-	494	3	515	9	N	305
06		2670 X	2336	-0-	-334	-0-	1909	3	427	9	N	158
07		3348 X	2423	-0-	-925	-0-	2034	3	389	9	N	156
08		3565 X	2501	-0-	-1064	-0-	2031	3	470	9	N	230
09	DLQ	G-10	2432	-0-	2432	2432	1908	3	524	9	N	355
-----												
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380												
04		450 X	327	-0-	-123	-0-	279	3	48	9	N	344
05		248 N	35	-0-	-213	-0-	13	3	22	9	N	364
06		780 N	297	-0-	-483	-0-	258	3	39	9	N	38
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	283	3	57	9	N	90
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	796	3	176	9	N	73
*09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	418	3	79	9	N	145
-----												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	101
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	660	3	199	9	N	105
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	518	3	141	9	N	59
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	240	3	95	9	N	145
08		868 N	193	-0-	-675	-0-	31	3	162	9	N	120
09		660 N	638	-0-	-22	-0-	420	3	218	9	N	141
-----												
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
04		2316 N	2310	-0-	-6	-0-	1894	3	416	9	N	213
05		2263 N	2244	-0-	-19	-0-	1847	3	397	9	N	218
06		2220 N	2059	-0-	-161	-0-	1700	3	359	9	N	187
07		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2134	3	482	9	N	267
08		2232 N	1347	-0-	-885	-0-	1183	3	164	9	N	238
*09		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2050	3	571	9	N	225
-----												
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
04		4710 X	4545	-0-	-165	-0-	4038	3	507	9	N	222
05		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4408	3	546	9	N	185
06		4320 X	4042	-0-	-278	-0-	3631	3	411	9	N	200
07		4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3514	3	468	9	N	272
08		4960 X	3271	-0-	-1689	-0-	2867	3	404	9	N	290
09	DLQ	G-10	3657	-0-	3657	3657	3347	3	310	9	N	217
-----												
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324												
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	132
05		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	210
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	414
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK						
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																			
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2108	3	542	9	N	493	535	1			156	
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	-0-	3270	3	534	9	N	485	356	1			285	
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	-0-	2745	3	505	9	N	459	532	1			212	
07		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3	561	9	N	510	357	1			365	
08		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	3	437	9	N	397	532	1			230	
*09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	-0-	3087	3	482	9	N	438	537	1			131	

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394		
04		8640 X	7495	-0-	-1145	-0-	-0-	6729	3	766	9	N	696	718	1			235
05		8804 X	7719	-0-	-1085	-0-	-0-	6799	3	920	9	N	836	719	1			352
06		8460 X	6116	-0-	-2344	-0-	-0-	5442	3	674	9	N	613	718	1			247
07		8742 X	7365	-0-	-1377	-0-	-0-	6620	3	745	9	N	677	535	1			389
08		8494 X	7321	-0-	-1173	-0-	-0-	6564	3	757	9	N	688	708	1			369
09	DLQ	G-10	6547	-0-	6547	6547	6547	5810	3	737	9	N	670	891	1			148

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042		
04		60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	26	3			N	-0-					216
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	177	1			39
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	13	9	N	12					51
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3	112	9	N	102					153
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL DEPTH	13059	PERF.12908	- 18683		
04		570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					Y	-0-					256
05		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-	183	1			73
06		780 X	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					Y	-0-					73
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-					73
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008													TOTAL DEPTH	13697	PERF.13500	- 18628		
04		2070 X	1301	-0-	-769	-0-	-0-	1226	3	75	9	N	68	179	1			283
05		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	-0-	4287	3	267	9	N	243	180	1			346
06		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3102	3	182	9	N	165	358	1			153
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3145	3	222	9	N	202	180	1			175
08		4557 X	2681	-0-	-1876	-0-	-0-	2543	3	138	9	N	125	179	1			121
09	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	2489	2489	2314	3	175	9	N	159	177	1			103

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008													TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639		
04		1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	-0-					Y	-0-					494
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	-0-	357	1			137
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646		
04		360 N	72	-0-	-288	-0-	-0-	72	3			N	-0-					280
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3	73	9	N	66	178	1			168
06		420 N	302	-0-	-118	-0-	-0-	234	3	68	9	N	62					230
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	42	9	N	38	180	1			88
08		403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	271	3	25	9	N	23					111
*09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	67	9	N	61					172

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																
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
04		10290 X	9738	-0-	-552	-0-	9201	3	537	9	N	488	543	1		152
05		20026 X	10819	-0-	-9207	-0-	10268	3	551	9	N	501	366	1		287
06		19380 X	6789	-0-	-12591	-0-	6442	3	347	9	N	315	362	1		240
07		20026 X	7141	-0-	-12885	-0-	6744	3	397	9	N	361	353	1		248
08		10819 X	10806	-0-	-13	-0-	10456	3	350	9	N	318	176	1		390
09	DLQ	G-10	6841	-0-	6841	6841	6498	3	343	9	N	312	535	1		167
-----																
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				237
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				237
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				237
-----																
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
-----																
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				165
05		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	10	3			N	-0-				165
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				165
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				165
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				165
-----																
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977																
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				191
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3				194
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				194
-----																
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848																
04		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4827	3	296	9	N	269	359	1		295
05		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5233	3	274	9	N	249	180	1		364
06		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5023	3	238	9	N	216	352	1		228
07		5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5199	3	255	9	N	232	180	1		280
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5125	3	251	9	N	228	176	1		332
09	DLQ	G-10	5231	-0-	5231	5231	4988	3	243	9	N	221	353	1		200
-----																
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625																
04		1260 N	1224	-0-	-36	-0-	1033	3	191	9	N	174				300
05		1302 N	1053	-0-	-249	-0-	893	3	160	9	N	145	180	1		265
06		1260 N	1028	-0-	-232	-0-	871	3	157	9	N	143	176	1		232
07		3100 N	3820	-0-	720	720	3311	3	509	9	N	463	350	1		345
08		3100 N	8596	-0-	5496	6216	7616	3	980	9	N	891	891	1		345
*09		3000 N	7581	-0-	4581	10797	6760	3	821	9	N	746	896	1		195

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908																		
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13907	-	17291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		1320 N	1206	-0-	-114	-0-	1046 3	160 9	N	145				270				
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1045 3	185 9	N	168		358 1		80				
06		1320 N	1124	-0-	-196	-0-	962 3	162 9	N	147				227				
07		1240 N	1058	-0-	-182	-0-	878 3	180 9	N	164		179 1		212				
08		1240 N	1018	-0-	-222	-0-	840 3	178 9	N	162		176 1		198				
09		1110 N	733	-0-	-377	-0-	545 3	188 9	N	171		177 1		192				
-----																		
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL	DEPTH	13847	PERF.13103	-	19037
04		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7188 3	692 9	N	629		532 1		312				
05		8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	7601 3	736 9	N	669		719 1		262				
06		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	6626 3	650 9	N	591		715 1		138				
07		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	7878 3	785 9	N	714		358 1		494				
08		7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	6852 3	657 9	N	597		883 1		208				
*09		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5234 3	666 9	N	605		538 1		275				
-----																		
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12340	-	17682
04		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6092 3	1140 9	N	1036		898 1		278				
05		7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	6273 3	1201 9	N	1092		1088 1		282				
06		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	5675 3	1118 9	N	1016		1072 1		226				
07		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	5808 3	1077 9	N	979		894 1		311				
08		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	5372 3	1032 9	N	938		532 1		717				
*09		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	4901 3	944 9	N	858		1422 1		153				
-----																		
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11943	-	18911
04		8910 X	6815	-0-	-2095	-0-	6393 3	422 9	N	384		361 1		309				
05		9207 X	9151	-0-	-56	-0-	8567 3	584 9	N	531		539 1		301				
06		8370 X	8229	-0-	-141	-0-	7747 3	482 9	N	438		529 1		210				
07		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7461 3	458 9	N	416		356 1		270				
08		9145 X	6799	-0-	-2346	-0-	6390 3	409 9	N	372		357 1		285				
09	DLQ	G-10	7179	-0-	7179	7179	6749 3	430 9	N	391		540 1		136				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
04		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5258 3	361 9	N	328		537 1		310				
05		9052 X	6026	-0-	-3026	-0-	5652 3	374 9	N	340		180 1		470				
06		8760 X	5578	-0-	-3182	-0-	5240 3	338 9	N	307		529 1		248				
07		9052 X	6140	-0-	-2912	-0-	5830 3	310 9	N	282		354 1		176				
08		6076 X	5745	-0-	-331	-0-	5347 3	398 9	N	362		177 1		361				
09	DLQ	G-10	6040	-0-	6040	6040	5689 3	351 9	N	319		354 1		326				
-----																		
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
04		2910 X	1582	-0-	-1328	-0-	1244 3	338 9	N	307		178 1		247				
05		2728 X	2008	-0-	-720	-0-	1562 3	446 9	N	405		359 1		293				
06		2640 X	1755	-0-	-885	-0-	1370 3	385 9	N	350		358 1		285				
07		2232 X	2193	-0-	-39	-0-	1911 3	282 9	N	256		357 1		184				
08		2015 X	1896	-0-	-119	-0-	1588 3	308 9	N	280				464				
09	DLQ	G-10	2328	-0-	2328	2328	2023 3	305 9	N	277		353 1		388				
-----																		
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
04		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	6984 3	675 9	N	614		537 1		302				
05		8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	7957 3	668 9	N	607		723 1		186				
06		12030 X	12030	-0-	-0-	-0-	11217 3	813 9	N	739		547 1		378				
07		11062 X	11062	-0-	-0-	-0-	10407 3	655 9	N	595		537 1		436				
08		9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	9033 3	516 9	N	469		537 1		368				
*09		7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	7141 3	620 9	N	564		541 1		391				

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		24492 X	24492	-0-	-0-	-0-	23223	3	1269	9	N	1154	1074	1	549
05		28879 X	28879	-0-	-0-	-0-	27536	3	1343	9	N	1221	1249	1	521
06		29627 X	29627	-0-	-0-	-0-	28243	3	1384	9	N	1258	1615	1	164
07		25859 X	25859	-0-	-0-	-0-	24618	3	1241	9	N	1128	891	1	401
08		19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17975	3	1026	9	N	933	1065	1	269
*09		21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	20819	3	1107	9	N	1006	889	1	386
-----															
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
04		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	2826	3	552	9	N	502	360	1	317
05		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	2587	3	550	9	N	500	539	1	278
06		3990 X	1565	-0-	-2425	-0-	1029	3	536	9	N	487	538	1	227
07		4123 X	3091	-0-	-1032	-0-	2521	3	570	9	N	518	533	1	212
08		4123 X	1943	-0-	-2180	-0-	1452	3	491	9	N	446	356	1	302
09	DLQ	G-10	3055	-0-	3055	3055	2563	3	492	9	N	447	536	1	213
-----															
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			174
05		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-			174
06		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-			174
07		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			174
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
-----															
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
04		2940 X	2735	-0-	-205	-0-	1865	3	870	9	N	791	888	1	243
05		3038 X	2827	-0-	-211	-0-	1966	3	861	9	N	783	721	1	305
06		2940 X	2924	-0-	-16	-0-	2103	3	821	9	N	746	709	1	342
07		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	2509	3	831	9	N	755	884	1	213
08		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	2565	3	833	9	N	757	708	1	262
*09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	2639	3	798	9	N	725	707	1	280
-----															
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
04		2310 X	1116	-0-	-1194	-0-	926	3	190	9	N	173			318
05		2232 X	2043	-0-	-189	-0-	1715	3	328	9	N	298	359	1	257
06		2160 X	2055	-0-	-105	-0-	1845	3	210	9	N	191	179	1	269
07		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1902	3	240	9	N	218	357	1	130
08		2046 X	1658	-0-	-388	-0-	1447	3	211	9	N	192			322
09	DLQ	G-10	1635	-0-	1635	1635	1462	3	173	9	N	157	357	1	122
-----															
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
04		17280 X	7752	-0-	-9528	-0-	7015	3	737	9	N	670	726	1	166
05		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-	17650	3	713	9	N	648	542	1	272
06		17310 X	15520	-0-	-1790	-0-	14944	3	576	9	N	524	544	1	252
07		17887 X	15597	-0-	-2290	-0-	15069	3	528	9	N	480	538	1	194
08		18352 X	16225	-0-	-2127	-0-	15609	3	616	9	N	560	360	1	394
09	DLQ	G-10	13032	-0-	13032	13032	12630	3	402	9	N	365	535	1	224
-----															
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
04		84930 X	3721	-0-	-81209	-0-	3491	3	230	9	N	209			324
05		87761 X	3125	-0-	-84636	-0-	2975	3	150	9	N	136	359	1	101
06		84930 X	4643	-0-	-80287	-0-	4397	3	246	9	N	224	176	1	149
07		87761 X	3810	-0-	-83951	-0-	3593	3	217	9	N	197			346
08		87761 X	2042	-0-	-85719	-0-	1974	3	68	9	N	62	179	1	231
09		0 W	3584	-0-	3584	3584	3448	3	136	9	N	124	177	1	179

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984															
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219															
04		0	16950	-0-	16950	1251930	16128	3	822	9	N	747	897	1	180
05		0	17588	-0-	17588	1269518	16716	3	872	9	N	793	723	1	250
06		0	16460	-0-	16460	1285978	15690	3	770	9	N	700	718	1	232
07		0	17970	-0-	17970	1303948	17114	3	856	9	N	778	715	1	295
08		0 W	16476	-0-	16476	1320424	15700	3	776	9	N	705	710	1	290
09		0 W	16187	-0-	16187	1336611	15394	3	793	9	N	721	713	1	298
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300															
10		0	223	-0-	223	797069	208	3	15	9	N	14	159	1	40
11		0	593	-0-	593	797662	593	3			N	-0-			40
12		0	4046	-0-	4046	801708	3988	3	58	9	N	53			93
01		0	1213	-0-	1213	802921	1207	3	6	9	N	5			98
02		0 W	-0-	-0-	-0-	802921					N	-0-			98
03		0 W	275	-0-	275	803196	273	3	2	9	N	2			100
04		0 W	753	-0-	753	803949	714	3	39	9	N	35			135
05		0 W	808	-0-	808	804757	783	3	25	9	N	23			158
06		0 W	709	-0-	709	805466	685	3	24	9	N	22			182
07		0 W	-0-	-0-	-0-	805466					N	-0-			182
08		0 W	1541	-0-	1541	807007	1494	3	47	9	N	43	180	1	45
09		0 W	-0-	-0-	-0-	807007					N	-0-			45
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716															
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473															
04		3540 X	3254	-0-	-286	-0-	2916	3	338	9	N	307	192	1	210
05		3627 X	3100	-0-	-527	-0-	2779	3	321	9	N	292	397	1	105
06		3600 X	3160	-0-	-440	-0-	2831	3	329	9	N	299	201	1	203
07		3720 X	1719	-0-	-2001	-0-	1546	3	173	9	N	157	192	1	168
08		3720 X	838	-0-	-2882	-0-	741	3	97	9	N	88			256
*09		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	3820	3	430	9	N	391	558	1	89

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	50				262
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	45				307
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	58	198	1		167
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	63				230
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	48	190	1		88
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				88

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

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

DOUBLE BAYOU (FRIO 14) 25651 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9014 - 9016

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	10	-0-	10	10		10	2			N	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	329	-0-	329	339		329	2			N	-0-				-0-
08		339 R	-0-	-0-	-339	-0-						N	-0-				-0-
09		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT				-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908  
 CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-



M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	162	2	N	-0-			-0-
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	-0-	744	1	167	2	N	-0-			-0-
06	810 N	746	-0-	-64	-0-	-0-	65	1	681	2	N	-0-			-0-
07	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2948	2	N	-0-			-0-
08	899 N	426	-0-	-473	-0-	-0-	103	1	323	2	N	-0-			-0-
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	481	2	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48818				N	-0-			15
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48818				N	-0-			15
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48818				N	-0-			15
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48818				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2016 - P/A 07/21/16

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	DLQ G-10	1876	-0-	1876	2411	350	1	1475	5	Y	46				376
05	2840	1599	-0-	-1241	1170	299	1	1093	5	Y	188	184	1		380
06	1795 R	625	-0-	-1170	-0-	305	1	109	5	Y	192	182	1		390
07	1953 #	804	-0-	-1149	-0-	211	9	110	5	Y	322	362	1		350
08	1953 #	1061	-0-	-892	-0-	354	9	386	9	Y	351	375	1		326
*09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	364	1	447	9	Y	406	561	1		171

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			81

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824														
MORIAN		WELL #: 4		RRCID -> 225870		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																
MORIAN		WELL #: 3		RRCID -> 229931		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
-----																
MORIAN		WELL #: 6		RRCID -> 232614		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699								
04	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	739	1	1867	2	N	33					147
						258	3		36	9						
05	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	903	1	1933	2	N	4	1	1			150
						4	9									
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	954	1	1946	2	N	-0-					150
07	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	881	1	1865	2	N	73	186	1			37
						80	9									
08	3038 X	2932	-0-	-106	-0-	1234	1	1680	2	N	16					53
						18	9									
09	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	1193	1	1595	2	N	20					73
						22	9									
-----																
MORIAN		WELL #: 7		RRCID -> 233276		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863								
04	6330 X	5478	-0-	-852	-0-	982	1	3526	2	N	438	375	1			232
						488	3		482	9						
05	6169 X	5346	-0-	-823	-0-	1049	1	3637	2	N	600	521	1			311
						660	9									
06	5970 X	5418	-0-	-552	-0-	1309	1	3635	2	N	431	565	1			177
						474	9									
07	6169 X	5428	-0-	-741	-0-	1244	1	3582	2	N	547	477	1			247
						602	9									
08	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	2795	1	4334	2	N	396	379	1			264
						436	9									
*09	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	2475	1	3818	2	N	394	563	1			95
						433	9									
-----																
MORIAN		WELL #: 5		RRCID -> 234041		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318								
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	15	1	35	2	N	-0-					97
						5	3									
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					97
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	2	N	-0-					97
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	13	1	25	2	N	-0-					97
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	23	1	30	2	N	-0-					97
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	8	1	10	2	N	-0-					97



-----												
DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824								
LAZY M		WELL #:		5	RRCID ->	281253	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DRY CREEK (6800)				26204 825	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950								
J.A. VICKERS		WELL #:		6	RRCID ->	279075	COMPL. DATE	11/06/2014	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6827 -	6830
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80 1		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2016												
-----												
DRY CREEK (6860)				26204 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARDIN	
HOWARD EXPLORATION, INC.				405950								
J.A. VICKERS		WELL #:		6	RRCID ->	271048	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6906 -	6909
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2014												
-----												
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)				26230 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FAYETTE	
EASTEX INJECTION, INC.				239237								
POKLUDA		WELL #:		1	RRCID ->	113093	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	725	PERF. 603 -	610
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAINOSEK				WELL #:	1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF. 601 - 614
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUFFY (FRIO 5550)				26334 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
DUFFY		WELL #:		24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5425 -	5430
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400								
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404								
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	155	-0-	155	155	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	135	-0-	135	290	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	106	-0-	106	396	1			N	-0-					-0-
-----																
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
M & S EXPLORATION		518896														
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					432
-----																
DUNCAN, SOUTH (7150)		26495 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
M & S EXPLORATION		518896														
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 113549		COMPL. DATE 10/07/1984		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140								
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ARCADIA OPERATING, LLC		028734														
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597								
04	8730	X	7487	-0-	-1243	-0-	7437	2	50	9	N	45				231
05	9641	X	6759	-0-	-2882	-0-	6716	2	43	9	N	39				270
06	9330	X	9153	-0-	-177	-0-	9106	2	47	9	N	43	179	1		134
07	9641	X	7662	-0-	-1979	-0-	7607	2	55	9	N	50				184
08	8711	X	7720	-0-	-991	-0-	7665	2	55	9	N	50				234
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT				234

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734									
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3000 N	3072	-0-	72	647	3072	2	Y	-0-	67 1	29
05	2013 N	1366	-0-	-647	-0-	1333	2	Y	30	51 1	8
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	Y	42		50
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2303	2	Y	27	45 1	32
08	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2007	2	Y	12		44
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		44

EOG RESOURCES, INC.		253162		BUCKEYE RANCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271146		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 10438		PERF.11486 - 14330	
04	3840 X	2461	-0-	-1379	-0-	684	1	N	103	190 1	199				
05	3627 X	3125	-0-	-502	-0-	113	9	N	200	193 1	206				
06	3180 X	2681	-0-	-499	-0-	765	1	N	155		361				
07	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	220	9	N	139	186 1	314				
08	3286 X	2296	-0-	-990	-0-	719	1	N	217	190 1	341				
09	3030 X	2028	-0-	-1002	-0-	171	9	N	165	190 1	316				
						765	1	N							
						153	9								
						239	9								
						740	1	N							
						182	9								

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540	
04	3000 N	2243	-0-	-757	7636	371	1	Y	56	42 1	80
05	3100 N	2371	-0-	-729	6907	62	9	Y	71	83 1	68
06	3000 N	2628	-0-	-372	6535	377	1	Y	99	63 1	104
07	3100 N	2570	-0-	-530	6005	78	9	Y	43	119 1	28
08	3100 N	2066	-0-	-1034	4971	441	1	Y	27		55
*09	3000 N	2010	-0-	-990	3981	109	9	Y	56	72 1	39
						478	1				
						47	9				
						424	1				
						30	9				
						367	1				
						62	9				







OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221  
 STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

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

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907  
 TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 ETOCO, L.P. 255133  
 WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

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

-----													
DYERSDALE (WILCOX 12100)		//CONT.//		26876	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133									
WALKER		WELL #:		2D	RRCID ->	208410	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	14764	PERF.	5776 - 5844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DYERSDALE, N. (CM-2)				26878	241	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
MENGDEN, W. ESTATE OF				559696									
RJS UNIT		WELL #:		4 U	RRCID ->	067977	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 C	RRCID ->	064772	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DYERSDALE, N. (CM-3)				26878	250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MENGDEN, W. ESTATE OF				559696									
RJS UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	067978	COMPL. DATE	03/25/1976	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		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-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
KOASTAS, GEORGE		WELL #:		2 T	RRCID ->	062707	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #:		30	RRCID ->	156112	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9050 - 9130	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		873 N	220	-0-	-653	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
06		630 N	129	-0-	-501	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-			-0-
*08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	306	-0-	306	306	306	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----

DYERSDALE, N. (CM-3) //CONT.// 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874  
 RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1	N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-			-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	1	N	-0-			-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-			-0-

-----

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

04	150 N	44	-0-	-106	-0-	44	2	N	-0-			52
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			52
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-			52
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			52
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			52
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			52

-----

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617  
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

-----

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

04	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	75	1	N	31	178	1	100
						34	9					
05	1767 #	1540	-0-	-227	-0-	75	1	N	40			140
						44	9					
06	1710 #	1081	-0-	-629	-0-	75	1	N	17			157
						19	9					
07	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	75	1	N	40			197
						44	9					
08	1829 #	1682	-0-	-147	-0-	75	1	N	45			242
						50	9					
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			242

DYNAMIC (WILCOX 15,150) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN		26909 480 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	215568	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	16058 - 16378		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	30	1	5605	2	N	42	181 1	90
						46	9						
05	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	30	1	5888	2	N	40		130
						44	9						
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	30	1	5611	2	N	32		162
						35	9						
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	75	1	5725	2	N	35		197
						39	9						
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	30	1	5631	2	N	40		237
						44	9						
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT		237

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. LLSE MILLER		255456		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		WELL #:	1	254918	04/03/2007	17030	PERF.	16758 - 16784				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT		606617		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		WELL #:	1	185829	06/17/2001	16265	PERF.	15824 - 15854					
04	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	778	1	4697	3	Y	8		18
						9	9						
05	5735 X	5729	-0-	-6	-0-	787	1	4929	3	Y	12		30
						13	9						
06	5550 X	5515	-0-	-35	-0-	789	1	4713	3	Y	12	24 1	18
						13	9						
07	5735 X	5591	-0-	-144	-0-	756	1	4825	3	Y	9		27
						10	9						
08	5735 X	5604	-0-	-131	-0-	892	1	4708	3	Y	4	20 1	11
						4	9						
09	5550 X	5398	-0-	-152	-0-	668	1	4723	3	Y	6		17
						7	9						

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		1	185831	02/05/2001	16018	PERF.	15149 - 15507					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FORGASON DEEP G.U.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH					
		2	191841	08/31/2002	16146	PERF.	15630 - 15670						
04	18270 X	16956	-0-	-1314	-0-	1350	1	15519	3	Y	79		142
						87	9						
05	18352 X	17359	-0-	-993	-0-	1313	1	16002	3	Y	40		182
						44	9						
06	17580 X	16683	-0-	-897	-0-	1266	1	15373	3	Y	40		222
						44	9						
07	18166 X	16551	-0-	-1615	-0-	1205	1	15317	3	Y	26	168 1	80
						29	9						
08	18166 X	15767	-0-	-2399	-0-	1349	1	14379	3	Y	35		115
						39	9						
09	16950 X	14117	-0-	-2833	-0-	878	1	13189	3	Y	45		160
						50	9						



DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617								
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203438		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	12000 X	8129	-0-	-3871	-0-	1152 1	6967 3	Y	9	18
05	12400 X	8946	-0-	-3454	-0-	1228 1	7710 3	Y	7	25
06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	1504 1	9009 3	Y	14 20 1	19
07	10664 X	8716	-0-	-1948	-0-	1176 1	7527 3	Y	12	31
08	10664 X	1190	-0-	-9474	-0-	189 1	1000 3	Y	1 24 1	8
09	10530 X	6629	-0-	-3901	-0-	794 1	5833 3	Y	2	10
-----										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209214		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768		
04	17400 X	16976	-0-	-424	-0-	2417 1	14550 3	Y	8	24
05	17980 X	17553	-0-	-427	-0-	2418 1	15125 3	Y	9	33
06	17400 X	11019	-0-	-6381	-0-	1580 1	9422 3	Y	15 26 1	22
07	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	2467 1	15711 3	Y	12	34
08	17546 X	16894	-0-	-652	-0-	2694 1	14194 3	Y	5 26 1	13
09	16980 X	2675	-0-	-14305	-0-	332 1	2343 3	Y	-0-	13
-----										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960		
04	4140 X	4092	-0-	-48	-0-	581 1	3510 3	Y	1	3
05	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	583 1	3656 3	Y	3	6
06	4140 X	4094	-0-	-46	-0-	586 1	3502 3	Y	5 4 1	7
07	4278 X	4164	-0-	-114	-0-	564 1	3599 3	Y	1	8
08	4247 X	4197	-0-	-50	-0-	668 1	3528 3	Y	1 6 1	3
09	4110 X	4041	-0-	-69	-0-	501 1	3537 3	Y	3	6
-----										
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	327	1	1941	3	Y	19			49
05	2697 X	2338	-0-	-359	-0-	21	9	1993	3	Y	20			69
06	2490 X	2241	-0-	-249	-0-	320	1	1880	3	Y	37	55	1	51
07	2511 X	2262	-0-	-249	-0-	41	9	1933	3	Y	19			70
08	2449 X	2309	-0-	-140	-0-	308	1	1924	3	Y	14	54	1	30
09	2250 N	2245	-0-	-5	-0-	21	9	1942	3	Y	21			51

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926														
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254														
04	630 #	499	-0-	-131	-0-	170	1	329	2	N	-0-			-0-
05	651 #	572	-0-	-79	-0-	170	1	402	2	N	-0-			-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774														
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774														
SAN LEON GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 185633		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186891		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110								
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188921		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #: 9		RRCID -> 191681		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
-----																
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774													
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165		PERF.17004 - 17012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16885 - 16895					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000		PERF.16220 - 16648					
04	40230 X	37901	-0-	-2329	-0-	900	1	35374	2	N	1479	1627	1		1179
						1627	9								
05	46340 X	46340	-0-	-0-	-0-	930	1	43470	2	N	1764	1605	1		1338
						1940	9								
06	40230 X	35794	-0-	-4436	-0-	900	1	33474	2	N	1291	1277	1		1352
						1420	9								
07	41571 X	39277	-0-	-2294	-0-	930	1	36867	2	N	1345	1425	1		1272
						1480	9								
08	41571 X	28549	-0-	-13022	-0-	930	1	26284	2	N	1214	1215	1		1271
						1335	9								
09	DLQ G-10	23003	-0-	23003	23003	900	1	20989	2	N	1013	1086	1		1198
						1114	9								

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774													
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301		PERF.17942 - 18135					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #: 3291		RRCID -> 186892		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 15913		PERF.17006 - 17110					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462		PERF.15421 - 15248					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)		27094 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931										
EAGLE LAKE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 279146		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 9609 - 9629		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	63900	60777	-0-	-3123	478641	450 1	57324 2	N	2730	2833 1		306
05	66030	59579	-0-	-6451	472190	3003 9	465 1	56291 2	N	2566	2607 1	265
06	72298	72298	-0-	-0-	472190	2823 9	450 1	68504 2	N	3040	2777 1	528
07	66030	45053	-0-	-20977	451213	3344 9	180 1	42616 2	N	2052	2052 1	528
08	71021	28683	-0-	-42338	408875	2257 9	450 1	27133 2	N	1000	925 1	603
09	68730	61833	-0-	-6897	401978	1100 9	450 1	58649 2	N	2485	2821 1	267
						2734 9						

EAGLE'S CLAW (YEGUA)		27137 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
SHIDLER, MARK L., INC.		776590										
PATOS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146623		COMPL. DATE 07/22/1993		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7610 - 7634		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3990 X	2381	-0-	-1609	-0-	580 1	1795 2	N	5			229
05	4123 X	2511	-0-	-1612	-0-	6 9	604 1	N	4			233
06	3990 X	2863	-0-	-1127	-0-	4 9	580 1	N	3			236
07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3 9	783 1	N	9			245
08	2511 X	2084	-0-	-427	-0-	10 9	377 1	N	1			246
*09	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	1 9	435 1	N	5			251
						6 9						

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400)		27288 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
M-P PETROLEUM, INC.		518671										
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131683		COMPL. DATE 07/01/1989		TOTAL DEPTH 10612		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (1950)		27316 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.		942745										
AULT, ERA MAE		WELL #: 1C		RRCID -> 120219		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 6796		PERF. 1950 - 1964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER (2150)		27316 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC.		942745												
AULT, ERA MAE		WELL #:	1T	RRCID ->	120084	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 2150 - 2154				
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	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTER (15120)		27316 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
TRI-C RESOURCES, LLC		868622												
LEHRER		WELL #:	1	RRCID ->	194900	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	15412	PERF.14301 - 14388				
04	4470	X	4091	-0-	-379	-0-	90 1	3995 3	N	5				57
05	4495	X	4163	-0-	-332	-0-	6 9	93 1	4067 3	N	3			60
06	4350	X	4023	-0-	-327	-0-	3 9	90 1	3933 3	N	-0-			60
07	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	92 1	4147 3	N	1				61
08	4309	X	4226	-0-	-83	-0-	1 9	93 1	4133 3	N	-0-			61
*09	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	90 1	4177 3	N	-0-				61

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
LEHRER		886209												
LEHRER		WELL #:	2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.14798 - 14818				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	4075	-0-	4075	4075	4075 2		N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	6041	-0-	6041	10116	6041 2		N	-0-				-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		429659												
LEHRER "D"		WELL #:	4	RRCID ->	186461	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	15020	PERF.13664 - 13766				
04	3630	#	3346	-0-	-284	-0-	417 1	2819 2	N	100				163
05	3751	#	3564	-0-	-187	-0-	110 9	444 1	3014 2	N	96	172 1		87
06	3630	#	3548	-0-	-82	-0-	106 9	430 1	3023 2	N	86			173
07	3680	R	3680	-0-	-0-	-0-	95 9	411 1	3177 2	N	84	177 1		80
08	3565	#	3291	-0-	-274	-0-	92 9	413 1	2776 2	N	93			173
09	3540	#	NO RPT	-0-	-3540	-0-	102 9			N	NO RPT			173

EATON (MIOCENE 2000 )		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	088466	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 1987 - 2000				
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-				-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-				-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931													
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979			TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824													
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAR M RANCH		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
		300824													
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4500	4288	-0-	-212	-0-	1406	1	2786	2	N	87				174
05	4650	3607	-0-	-1043	-0-	1174	1	2364	2	N	63				237
06	4320 #	2826	-0-	-1494	-0-	524	1	2248	2	N	49	189	1		97
07	4464 #	2142	-0-	-2322	-0-	919	1	1181	2	N	38				135
08	4464 #	61	-0-	-4403	-0-	7	1	46	2	N	7				142
09	4290 #	1	-0-	-4289	-0-	1	2			N	-0-				142

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824													
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926													
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	60	1	384	2	N	10	5	8		100
05	651 X	289	-0-	-362	-0-	11	9								
06	630 X	434	-0-	-196	-0-	60	1	229	2	N	-0-				100
07	651 X	228	-0-	-423	-0-	60	1	374	2	N	-0-				100
08	465 X	441	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-				100
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	60	1	367	2	N	13				113
						14	9								
										N	NO RPT				113

EGYPT (COOK MTN) FAULCONER, VERNON E., INC. NORTHINGTON		//CONT.//	27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID -> 162017	COMPL. DATE 12/08/1996	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8495	- 8532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1		5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					5

HANCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 170803	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 8647	PERF. 8608	- 8618		
04	3600 X	1688	-0-	-1912	-0-	560 1 18 9	1110 2	Y	16	111
05	3720 X	1824	-0-	-1896	-0-	600 1 42 9	1182 2	Y	38	149
06	3600 X	1809	-0-	-1791	-0-	600 1 95 9	1114 2	Y	86	235
07	1984 X	1835	-0-	-149	-0-	620 1 63 9	1152 2	Y	57	176 1 116
08	1860 X	1744	-0-	-116	-0-	600 1 77 9	1067 2	Y	70	186
09	1800 X	1489	-0-	-311	-0-	500 1 63 9	926 2	Y	57	243

VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #:	5	RRCID -> 172021	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8358	- 8380		
04	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	80	145 1 -0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP VASTAR-DUNCAN "A"		521516	WELL #:	2	RRCID -> 163144	COMPL. DATE 05/19/1997	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8486	- 8552	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EGYPT (FIRST WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP DUNCAN, G. C.		27807 100	521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID -> 160307	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11150	- 11181		
04	300 #	167	-0-	-133	-0-	161 2	6 9	N	5	53
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	227 2	24 9	N	22	75
06	180 #	111	-0-	-69	-0-	92 2	19 9	N	17	92
07	186 #	137	-0-	-49	-0-	129 2	8 9	N	7	99
08	248 #	31	-0-	-217	-0-	25 2	6 9	N	5	104
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			N	1	105

EGYPT (FRIO 4700)		27807 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
DUNCAN "B"		WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF. 4578 - 4584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT (2800)		27807 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
ANDERSON NORTHINGTON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246617	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 2628 - 2644		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16												

SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 2650 - 2670		
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	50	1	121	2	N	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	38	1	133	2	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	N	-0-	-0-
08	310 N	240	-0-	-70	-0-	38	1	202	2	N	-0-	-0-
*09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-	-0-

EGYPT (3800)		27807 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
ANDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	209012	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 3972 - 3976		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EGYPT (7200)		27807 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
XTO ENERGY INC.		945936										
DUNCAN "B"		WELL #:	4	RRCID ->	068529	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7512	PERF. N/A		
04	1110 N	981	-0-	-129 B	-0-	101	1	880	3	N	-0-	-0-
05	1116 N	1083	-0-	-33 B	-0-	98	1	985	3	N	-0-	-0-
06	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	105	1	974	3	N	-0-	-0-
07	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	106	1	1116	3	N	-0-	-0-
08	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	86	1	1137	3	N	-0-	-0-
*09	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	73	1	1106	3	N	-0-	-0-

-----												
EGYPT, NW. (FRIO 4340)		27809 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1U		RRCID -> 122098		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 4336 - 4340		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 125717		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4672 - 4720		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		27809 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 198178		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 2634 - 2653		
04	1440 #	1154	-0-	-286	-0-	50	1	1104	2	N	-0-	-0-
05	1488 #	964	-0-	-524	-0-	38	1	926	2	N	-0-	-0-
06	1440 #	1254	-0-	-186	-0-	38	1	1216	2	N	-0-	-0-
07	1488 #	1150	-0-	-338	-0-	38	1	1112	2	N	-0-	-0-
08	1302 #	1114	-0-	-188	-0-	38	1	1076	2	N	-0-	-0-
09	1260 #	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 2642 - 2664		
04	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	50	1	1104	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	964	-0-	-524	-0-	38	1	926	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	38	1	1216	2	N	-0-	-0-
07	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	38	1	1112	2	N	-0-	-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	38	1	1076	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	610	-0-	-650	-0-	38	1	572	2	N	-0-	-0-
-----												
ANDERSON		WELL #: 9		RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675		
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	-0-
05	714	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-	-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	38	1	1210	2	N	-0-	-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	N	-0-	-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1430	2	N	-0-	-0-
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1140	2	N	-0-	-0-
-----												
EGYPT, NW. (7400)		27809 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		341468										
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH		WELL #: 1L		RRCID -> 120976		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7416 - 7440		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	496 3	136 9	N	236
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	499 3	130 9	N	162
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	507 3	140 9	N	104
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	464 3	134 9	N	226
08	620 N	595	-0-	-25	-0-	462 3	133 9	N	165
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	165
-----									
ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
VI-WOLF, LLC		884907							
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-



EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//	27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
ZALMAN		WELL #:	1	RRCID ->	124325	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	19225	PERF.	9694 - 10097	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1027 2	227 9	N	206	179 1		331
05	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	1009 2	164 9	N	149	366 1		114
06	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	958 2	215 9	N	195	180 1		129
07	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	984 2	221 9	N	201	178 1		152
08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	909 2	206 9	N	187	187 1		152
09	1170 N	1123	-0-	-47	-0-	921 2	202 9	N	184	182 1		154
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
POPP, E. J. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119912	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	13476	PERF.	6890 - 6894	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MACH		WELL #:	1	RRCID ->	124945	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	9738 - 10171	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OSINA		WELL #:	1	RRCID ->	125594	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	10754	PERF.	9960 - 10194	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KUEHNLE		WELL #:	2	RRCID ->	146633	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9770 - 10032	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
POPP, E. J.		WELL #:	2	RRCID ->	163990	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9992 - 10152	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	946 3	109 9	N	99	189 1	123
05	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	960 3	83 9	N	75		198
06	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	914 3	97 9	N	88	187 1	99
07	1085 N	949	-0-	-136	-0-	869 3	80 9	N	73		172
08	1054 N	952	-0-	-102	-0-	862 3	90 9	N	82		254
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		254
-----											
KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170			
04	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	9050 3	477 9	N	434	380 1	231
05	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9497 3	476 9	N	433	384 1	280
06	9330 X	9296	-0-	-34	-0-	8832 3	464 9	N	422	373 1	329
07	9641 X	9464	-0-	-177	-0-	8999 3	465 9	N	423	563 1	189
08	9641 X	9321	-0-	-320	-0-	8827 3	494 9	N	449	374 1	264
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120	-0-			N	NO RPT		264
-----											
KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092			
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3		N	-0-		27
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		27
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		27
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-		27
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3		N	-0-		27
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		27
-----											
ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920			
04	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2722 3	240 9	N	218	382 1	95
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2807 3	259 9	N	235	189 1	141
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2682 3	241 9	N	219	184 1	176
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2743 3	239 9	N	217	185 1	208
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2709 3	245 9	N	223	178 1	253
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT		253
-----											
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196			
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	135 3	39 9	N	35		198
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	175 3	110 9	N	100	180 1	118
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	164 3	42 9	N	38		156
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	152 3	23 9	N	21		177
08	279 N	177	-0-	-102	-0-	169 3	8 9	N	7		184
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		184

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
KUBBELA				WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10323 - 10365		
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
04	2430 X	999	-0-	-1431	-0-	166	1	825	2	N	7			108
05	2511 X	489	-0-	-2022	-0-	225	1	261	2	N	3			111
06	2430 X	1805	-0-	-625	-0-	298	1	1466	2	N	37			148
07	1550 X	427	-0-	-1123	-0-	204	1	223	2	N	-0-			148
08	1023 X	174	-0-	-849	-0-	71	1	103	2	N	-0-			148
09	1800 X	539	-0-	-1261	-0-	177	1	362	2	N	-0-			148
EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698										
SUZANNE				WELL #:	1	RRCID ->	261973	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9976 - 10222		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
MANGUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148314	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7302 - 7312		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BARTOS				WELL #:	1	RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	12758	PERF. 9954 - 10156		
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	237	3	11	9	N	10			70
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	301	3	30	9	N	27			97
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	206	3	31	9	N	28			125
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	276	3	30	9	N	27			152
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	304	3	20	9	N	18			170
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			170
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10025 - 10282		
04	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1374	3	63	9	N	57			189
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1648	3	77	9	N	70	188	1	71
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1548	3	76	9	N	69			140
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1540	3	79	9	N	72			212
08	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1416	3	90	9	N	82	174	1	120
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			120
NORTH CIRCLE FARMS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	127993	COMPL. DATE	07/12/1988	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10092 - 10208		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
KWS OIL & GAS, LLC		479180												
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725										
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166	- 11238		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796	- 11828		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC				863725										
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058	- 12186		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A			
-----														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EL MATON (FRIO F-1)				28033 380	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
PECAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130	- 11140		
-----														
04	28500	3111	-0-	-25389	181657	90 1	2925 2	N	87	188 1		105		
05	29450	1191	-0-	-28259	153398	96 9	1114 2	N	55			160		
06	28500	-0-	-0-	-28500	124898	16 1		N	-0-			160		
07	29450	312	-0-	-29138	95760	61 9	85 9	N	77	197 1		40		
08	29450	325	-0-	-29125	66635			N	-0-			40		
09	T. A.	202	-0-	202	66837	227 2	202 2	N	-0-			40		

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7500	15222	-0-	7722	631101	510	1	14081	2	N	574	585	1	61
05	71672	24551	-0-	-47121	583980	631	9	23476	2	N	442	439	1	64
06	69360	22652	-0-	-46708	537272	486	9	21432	2	N	564	573	1	55
07	71672	21907	-0-	-49765	487507	600	1	20851	2	N	396	187	1	264
08	71672	26096	-0-	-45576	441931	620	1	25024	2	N	411	187	1	488
*09	23588	23588	-0-	-0-	441931	436	9	22585	2	N	366	569	1	285
						600	1							
						403	9							

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN			
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984											
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2730 #	2262	-0-	-468	-0-	360	1	1893	2	N	8		104
05	2759 #	1990	-0-	-769	-0-	9	9	1651	2	N	3		107
06	2310 #	2161	-0-	-149	-0-	336	1	1810	2	N	3		110
07	2400 R	2400	-0-	-0-	-0-	3	9	2086	2	N	2		112
08	2620 R	2620	-0-	-0-	-0-	312	1	2254	2	N	5		117
09	2250 #	1866	-0-	-384	-0-	2	9	1503	2	N	3		120
						360	1						
						6	9						
						3	9						

ELWOOD (DISCORBIS)		28785 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JTW VI		WELL #: 1		RRCID -> 277015		COMPL. DATE 05/26/2014				TOTAL DEPTH 11974 PERF.12252 - 12317				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	34230 X	25729	-0-	-8501	-0-	414	1	25279	2	N	33	73	1	67
05	35371 X	24866	-0-	-10505	-0-	36	9	24389	2	N	31	51	1	47
06	32910 X	22618	-0-	-10292	-0-	443	1	22120	2	N	28			75
07	31000 X	21456	-0-	-9544	-0-	34	9	20919	2	N	25			100
08	28272 X	18309	-0-	-9963	-0-	467	1	17804	2	N	18	85	1	33
09	25740 X	NO RPT	-0-	-25740	-0-	31	9							33
						509	1							
						28	9							
						485	1							
						20	9							

-----												
ELWOOD (L. VICKSBURG 13200 SD)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LEE, ANNA GU												
28785 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 276050 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14904 - 14952												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
04	3480 X	906	-0-	-2574	-0-	205	1	580	2	N	110	120
						121	9					
05	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1550	1	4173	2	N	481	85
						529	9					
06	4140 X	3346	-0-	-794	-0-	1081	1	1951	2	N	285	229
						314	9					
07	4278 X	2386	-0-	-1892	-0-	745	1	1434	2	N	188	240
						207	9					
08	4278 X	4026	-0-	-252	-0-	896	1	2734	2	N	360	212
						396	9					
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT	212
-----												
JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 276069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13375 - 13436												
04	127740 X	70913	-0-	-56827	-0-	1269	1	69187	2	N	415	237
						457	9					
05	118327 X	61418	-0-	-56909	-0-	1093	1	59915	2	N	373	97
						410	9					
06	114510 X	50973	-0-	-63537	-0-	1047	1	49578	2	N	316	179
						348	9					
07	100409 X	42770	-0-	-57639	-0-	1011	1	41472	2	N	261	87
						287	9					
08	85467 X	33049	-0-	-52418	-0-	930	1	31888	2	N	210	120
						231	9					
09	67560 X	NO RPT	-0-	-67560	-0-					N	NO RPT	120
-----												
ENDURANCE (MID-WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MEADOWBROOK FARMS												
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
04	23190 #	21898	-0-	-1292	-0-	21878	2	20	9	N	18	98
05	24366	23451	-0-	-915	-0-	23379	2	72	9	N	65	163
06	23580	22244	-0-	-1336	-0-	22232	2	12	9	N	11	92
											82	1
07	24366	22982	-0-	-1384	-0-	22962	2	20	9	N	18	110
08	23684 #	22110	-0-	-1574	-0-	22013	2	97	9	N	88	40
											158	1
09	22680 #	NO RPT	-0-	-22680	-0-					N	NO RPT	40
-----												
ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DALIO												
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356												
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	125
05	1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1522	2	6	9	N	5	130
06	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	1490	2	2	9	N	2	27
											105	1
07	1953 N	1673	-0-	-280	-0-	1673	2			N	-0-	27
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	27
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	27
-----												
ENGLEHART (F2)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
SCHILLER GAS UNIT												
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
518265												
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ENGLEHART (WILCOX 8630)		29110 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136751		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENGLEHART (WILCOX 8800)		29110 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
JOHNSON -E- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 078901		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776				
04	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1666 2	15 9	N	14			97
05	1829 #	1665	-0-	-164	-0-	1626 2	39 9	N	35			132
06	2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	2021 2	72 9	N	65			197
07	1829 #	1288	-0-	-541	-0-	1253 2	35 9	N	32	182 1		47
08	2221 R	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1 9	N	1			48
09	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			48
-----												
ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986				
04	3480 #	1518	-0-	-1962	-0-	1508 2	10 9	N	9			167
05	5177 #	1520	-0-	-3657	-0-	1508 2	12 9	N	11			178
06	5010 #	1968	-0-	-3042	-0-	1935 2	33 9	N	30			208
07	6773 R	6773	-0-	-0-	-0-	6698 2	75 9	N	68	181 1		95
08	4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	4421 2	39 9	N	35			130
09	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT			130
-----												
ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028				
04	840 #	228	-0-	-612	-0-	228 3		N	-0-			125
05	868 #	187	-0-	-681	-0-	187 3		N	-0-			125
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			125
07	248 #	86	-0-	-162	-0-	86 3		N	-0-			125
08	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			125
*09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	427 3	8 9	N	7			132
-----												
ENGLEHART (3300)		29110 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
HOLMES		WELL #: 2		RRCID -> 233258		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 242435		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



ENGLEHART (3300)		//CONT.//		29110 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		//CONT.//		500602								
BEANE		WELL #:		1	RRCID ->	265913	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3211 - 3213
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

ENGLEHART (3400)				29110 723	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602								
FROST HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	242428	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3406 - 3407
04	4684 R	4684	-0-	-0-	-0-	600	1	4084	2	N	-0-	-0-
05	3705 R	3705	-0-	-0-	-0-	600	1	3105	2	N	-0-	-0-
06	3552 R	3552	-0-	-0-	-0-	600	1	2952	2	N	-0-	-0-
07	4836 #	3781	-0-	-1055	-0-	620	1	3161	2	N	-0-	-0-
08	4836 #	2678	-0-	-2158	-0-	620	1	2058	2	N	-0-	-0-
09	4680 #	2680	-0-	-2000	-0-	540	1	2140	2	N	-0-	-0-

  

CLIPSON/HOLMES				WELL #:	1	RRCID ->	265862	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3339 - 3341
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

  

ENGLEHART (3750)				29110 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
DRLIK		WELL #:			RRCID ->	281076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7094 - 7160
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

ENGLEHART, S. (3960)				29115 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	279931	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	3923 - 3926
04	0 W	1133	-0-	1133	63244	1133	2		N	-0-		-0-
05	0 W	639	-0-	639	63883	52	1	587	2	N	-0-	-0-
06	0 W	460	-0-	460	64343	36	1	424	2	N	-0-	-0-
07	0 W	422	-0-	422	64765	41	1	381	2	N	-0-	-0-
08	0 W	245	-0-	245	65010	245	2		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	65010				N	-0-		-0-

  

ENGLEHART, S. (6200)				29115 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
HUVAR, SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	212154	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6112 - 6118
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		153

-----											
ENGLEHART, S. (6200)		//CONT.//		29115 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803							
LABAY, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	226911	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7053 PERF. 6016 - 6024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		44
-----											
ESPERSON DOME				29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		23	RRCID ->	105294	COMPL. DATE	02/25/1941	TOTAL DEPTH	8213 PERF. 7740 - 7953	
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		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859 PERF. 7750 - 7780	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	6	5 1	1
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	1 1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583 PERF. 8760 - 8776	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406 PERF. 8124 - 8142	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722 PERF. 7700 - 8050	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34 1	338 2	Y	-0-	1
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12 1	130 2	Y	-0-	1
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 3		RRCID -> 147821		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	2282			Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	2282			Y	-0-	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	2282			Y	-0-	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	2282			Y	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 22358 06/01/2014										
-----										
STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247		
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	N	-0-	86
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	N	-0-	86
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	86
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	86
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	86
-----										
SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331 - 6580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36 1	359 2	Y	-0-	2 1	2	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	17 1	182 2	Y	-0-	1 1	1	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39 1	288 2	Y	1		2	
07	403 N	182	-0-	-221	-0-	1 9	163 2	Y	-0-	1 1	1	
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	19 1	559 2	Y	1	1 1	1	
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	45 1	211 2	Y	-0-	1 1	-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289			
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52 1	520 2	Y	-0-		-0-	
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	110 1	1179 2	Y	-0-		-0-	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	80 1	603 2	Y	-0-		-0-	
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	60 1	527 2	Y	-0-		-0-	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	98 1	1226 2	Y	-0-		-0-	
09	690 N	508	-0-	-182	-0-	74 1	434 2	Y	-0-		-0-	
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		WELL #: 664125 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536			
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	76 1	214 3	N	141	182 1	105	
05	403 X	238	-0-	-165	-0-	155 9	51 3	N	116	172 1	49	
06	390 X	274	-0-	-116	-0-	59 1	64 3	N	122		171	
07	465 X	151	-0-	-314	-0-	128 9	28 3	N	89	177 1	83	
08	465 X	72	-0-	-393	-0-	76 1	15 3	N	36		119	
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-	134 9		N	NO RPT		119	
BP/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636			
04	10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	35 1	10796 3	N	117	175 1	113	
05	19020 X	19020	-0-	-0-	-0-	129 9	18757 3	N	205	173 1	145	
06	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	37 1	19212 3	N	209	181 1	173	
07	15179 X	15179	-0-	-0-	-0-	226 9	14943 3	N	182	175 1	180	
08	16209 X	16209	-0-	-0-	-0-	36 1	16005 3	N	154	168 1	166	
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-	230 9		N	NO RPT		166	

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125								
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 -	8797
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		5640 X	3084	-0-	-2556	-0-	21 1	3048 3	N	14		167
							15 9					
05		5828 X	4693	-0-	-1135	-0-	29 1	4639 3	N	23		190
							25 9					
06		3840 X	3009	-0-	-831	-0-	20 1	2976 3	N	12		202
							13 9					
07		3968 X	3469	-0-	-499	-0-	23 1	3432 3	N	13	172 1	43
							14 9					
08		4681 X	3189	-0-	-1492	-0-	20 1	3158 3	N	10		53
							11 9					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368								
MCCOY		WELL #:		S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 -	9561
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48 1	477 2	Y	-0-		-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45 1	481 2	Y	-0-		-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	49 1	368 2	Y	-0-		-0-
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	40 1	349 2	Y	-0-		-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	57 1	709 2	Y	-0-		-0-
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	40 1	235 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 -	5849
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 -	9366
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95 1	951 2	Y	6	12 1	17
							7 9					
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65 1	690 2	Y	1	14 1	4
							1 9					
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	170 1	1277 2	Y	4	5 1	3
							4 9					
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	40 1	355 2	Y	-0-	2 1	1
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
09	900	N	422	-0-	-478	-0-	62 1	360 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632					
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	125 1	1255 2	Y	2	6 1				6
							2 9								
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	210 1	2248 2	Y	5	6 1				5
							6 9								
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	262 1	1962 2	Y	4					9
							4 9								
07	1426	X	617	-0-	-809	-0-	63 1	553 2	Y	1	4 1				6
							1 9								
08	2449	X	328	-0-	-2121	-0-	24 1	301 2	Y	3	4 1				5
							3 9								
*09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	399 1	2330 2	Y	4	5 1				4
							4 9								

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620					
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	89 1	895 2	Y	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	91 1	970 2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	101 1	758 2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	110 1	966 2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151 1	1891 2	Y	-0-					-0-
09	870	N	710	-0-	-160	-0-	104 1	606 2	Y	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656					
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	275 1	2759 2	Y	4	9 1				8
							4 9								
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	227 1	2429 2	Y	7	9 1				6
							8 9								
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	272 1	2042 2	Y	3					9
							3 9								
07	3131	X	1462	-0-	-1669	-0-	149 1	1307 2	Y	5	6 1				8
							6 9								
08	3131	X	1660	-0-	-1471	-0-	122 1	1532 2	Y	5	6 1				7
							6 9								
09	2610	X	1475	-0-	-1135	-0-	215 1	1257 2	Y	3	6 1				4
							3 9								

ESPERSON DOME (YEGUA 7000)		29375 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 42		RRCID -> 006108		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 4507 - 4517					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ESPERSON DOME (YEGUA 7100)			29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
ESPERSON /MOORES BLUFF/			WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	7 1	70 2	Y	-0-		-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-		-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
-----												
ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)			29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
VAJDAK, J.			WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7780 - 7806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ESPERSON-MOORES BLUFF			WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7558 - 7573	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 2	Y	-0-		-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	31 1	334 2	Y	-0-		-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	28 1	214 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	4079	-0-	979	-0-	417 1	3658 2	Y	4		4
							4 9					
08		3100 N	9544	-0-	6444	-0-	705 1	8839 2	Y	-0-	2 1	2
*09		3000 N	2916	-0-	-84	-0-	426 1	2490 2	Y	-0-	1 1	1
-----												
ESPERSON DOME (YEGUA 8500)			29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			430368									
DAVIS, THOS. E.			WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8466 - 8594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	36 1	366 2	Y	-0-		-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	39 1	415 2	Y	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	42 1	318 2	Y	-0-		-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	51 1	444 2	Y	-0-		-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	49 1	615 2	Y	-0-		-0-
*09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	54 1	317 2	Y	-0-		-0-
-----												
DAVIS, THOS. E.			WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----															
ESPERSON DOME (YEGUA 8500) //CONT.// 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368															
VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-		48	1	477	2	Y	80	116	1	120
							88	9							
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-		41	1	435	2	Y	69			189
							76	9							
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-		57	1	429	2	Y	65	107	1	147
							72	9							
07	620 N	550	-0-	-70	-0-		46	1	406	2	Y	89			236
							98	9							
08	558 N	518	-0-	-40	-0-		37	1	460	2	Y	19			255
							21	9							
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-			255
-----															
ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836															
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER															
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047															
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38			150
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-		364	2	69	9	N	63	163	1	50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35			110
*08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-						N	25			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25			160
-----															
EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO															
ALTA MESA SERVICES, LP 015721															
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675															
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473					Y	-0-			102
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-16473					Y	-0-			102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16473					Y	-0-			102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16473					Y	-0-			102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16473					Y	-0-			102
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16473					Y	-0-			102



EVERGREEN		//CONT.//		29725 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721									
GIBBS		WELL #:		2	RRCID ->	269189	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4538 - 4556	
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1134			N	-0-			40

EVERGREEN (3600)				29725 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
BIG WELLS ENERGY CORPORATION				070719									
POLK, LELAH		WELL #:		3	RRCID ->	109994	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3631 - 3660	
04	1500 N	1098	-0-	-402	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		Y	-0-			-0-
06	1500	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1550	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAIRCHILD (YEGUA NOD MEX 1 SD)				30003 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
PERRYMAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	209600	COMPL. DATE	12/08/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10593 - 10599				
04	17460	13724	-0-	-3736	-0-	300	1	12967	2	N	415	558	1	3	8	94
05	18042	203	-0-	-17839	-0-	457	9	165	2	N	6					100
06	17460	-0-	-0-	-17460	-0-	31	1			N	-0-					100
07	18042	2146	-0-	-15896	-0-	7	9	1799	2	N	34					134
08	18665	18665	-0-	-0-	-0-	310	1	17830	2	N	477	360	1	2	8	249
09	T. A.	16566	-0-	16566	16566	525	9	15871	2	N	359	368	1	3	8	237
						395	9									

FAITH-MAG (FRIO 9500)				30056 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
EOG RESOURCES, INC.				253162												
HUEBNER		WELL #:		2	RRCID ->	175135	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9402 - 9654				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

FAITH-MAG (LEWIS)				30056 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
EOG RESOURCES, INC.				253162												
HUEBNER		WELL #:		2	RRCID ->	175083	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9622 - 9654				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4)				30062 080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997										
HOLLOWAY				WELL #: 1	RRCID -> 197649	COMPL. DATE 08/16/2003	TOTAL DEPTH 12922	PERF. 12674	- 12810					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26980 03/14/2016														
-----														
FANNETT				30153 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JUNKER SPENCER				WELL #: 55	RRCID -> 063968	COMPL. DATE 04/19/1971	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 6184	- 6233					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		240 #	37	-0-	-203	-0-	29 1	8 3		N	-0-			-0-
05		248 #	109	-0-	-139	-0-	76 1	33 3		N	-0-			-0-
06		240 #	79	-0-	-161	-0-	53 1	26 3		N	-0-			-0-
07		248 #	8	-0-	-240	-0-	7 1	1 3		N	-0-			-0-
08		248 #	101	-0-	-147	-0-	86 1	15 3		N	-0-			-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS, E. ET AL				WELL #: 42	RRCID -> 161538	COMPL. DATE 02/07/2014	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 6398	- 7660					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
AUBEY, VICTOR				WELL #: 12	RRCID -> 223031	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 7175	PERF. 6794	- 6808					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		20 R	20	-0-	-0-	-0-	15 1	4 3		N	1	1 1		1
							1 9							
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	1 1		-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
P. BORDAGE EST.				WELL #: 17	RRCID -> 246622	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 8367	PERF. 7358	- 7682					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		330 #	206	-0-	-124	-0-	162 1	44 3		N	-0-			-0-
05		310 #	231	-0-	-79	-0-	161 1	70 3		N	-0-			-0-
06		270 #	132	-0-	-138	-0-	88 1	43 3		N	1	1 1		-0-
							1 9							
07		279 #	76	-0-	-203	-0-	71 1	4 3		N	1	1 1		-0-
							1 9							
08		279 #	146	-0-	-133	-0-	123 1	23 3		N	-0-			-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JUNKER SPENCER				WELL #: 52	RRCID -> 262369	COMPL. DATE 06/24/1969	TOTAL DEPTH 6715	PERF. 6287	- 6294					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 3		N	-0-			-0-
07		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
09		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNETT		//CONT.//		30153 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BORDAGES, I. R. ET AL -A-		WELL #:		17	RRCID ->	265804	COMPL. DATE	05/03/1974	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3750 - 3756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FANNETT *				30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMAS, E., MRS.		WELL #:		1 U	RRCID ->	006197	COMPL. DATE	02/27/1952	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7248 - 7258
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	045886	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	7908 - 8017
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7432 - 7726
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF.	5286 - 5428
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	6222 - 6262
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANNETT *		//CONT.// 30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BURRELL, C.W. ET AL		WELL #: 37		RRCID -> 097269		COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	827	1	224	3	N	-0-			-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	811	1	353	3	N	-0-			-0-
06	990 N	757	-0-	-233	-0-	511	1	246	3	N	-0-			-0-
07	1085 N	210	-0-	-875	-0-	198	1	12	3	N	-0-			-0-
08	1178 N	629	-0-	-549	-0-	532	1	97	3	N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCLEAN, MARRS -E-		WELL #: 10		RRCID -> 124544		COMPL. DATE 06/05/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	1	2	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-			2
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			2
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	14	1	3	3	Y	-0-			2
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 145823		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 149418		COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 150963		COMPL. DATE 09/17/1994			TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMAS, E. ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 152665		COMPL. DATE 12/15/1994			TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 -	7254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-	63 1	65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		65

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
LASES COMPANY, INC.				487440								
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 -	2185
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
BADGER ENERGY, INC.				042410								
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF. 13655 -	13725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993												

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: FAYETTE			
SCHMIDT, WAYNE W.				754167								
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 -	149
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FELICIA (YEGUA)				30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
HENDERSON		WELL #:		5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 11196 -	11208
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	93 1	992 2	Y	117	188	1	171
						129 9						
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	120 1	1167 2	Y	124			295
						136 9						
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	121 1	1128 2	Y	123	192	1	226
						135 9						
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	126 1	1129 2	Y	89	186	1	129
						98 9						
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	176 1	987 2	Y	126			255
						139 9						
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	180 1	959 2	Y	126	188	1	193
						139 9						

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005										
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10680	- 10700		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217	- 11242		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020	- 11188		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204				Y	-0-		-0-		
-----														
HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874	- 10986		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412	- 10888		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	202098	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10633	- 10813		
04	5820 X	5191	-0-	-629	-0-	1174	1	3967	2	N	45	160	1	243
05	6324 X	5321	-0-	-1003	-0-	1254	1	4011	2	N	51			294
06	6120 X	5545	-0-	-575	-0-	1221	1	4277	2	N	43			337
07	6324 X	5668	-0-	-656	-0-	1262	1	4277	2	N	117	182	1	272
08	5735 X	5589	-0-	-146	-0-	1262	1	4277	2	N	45			317
*09	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	3709	1	3709	2	N	66			383

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WILLIS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	202957	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10612 - 10798		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	5 1	18 2	N	-0-			57
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	17 1	53 2	N	-0-			57
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	N	-0-			57
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	9 1	30 2	N	-0-			57
08		62 N	39	-0-	-23	-0-	9 1	30 2	N	-0-			57
*09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	42 1	42 2	N	-0-			57

WILLIS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	204035	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10682 - 10894		
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1		N	-0-			59
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			59
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2	RRCID ->	202077	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10520 - 10720
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	202462	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10604 - 10794		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	206474	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10464 - 10742		
04		5250 X	2953	-0-	-2297	-0-	378 1	2532 3	N	39	184 1		42
							43 9						
05		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	387 1	2528 3	N	38			80
							42 9						
06		2910 X	2904	-0-	-6	-0-	360 1	2505 3	N	35			115
							39 9						
07		3038 X	3003	-0-	-35	-0-	372 1	2598 3	N	30			145
							33 9						
08		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	374 1	3608 3	N	34			179
							37 9						
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT			179

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909 - 11127			
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092 - 11134			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----														
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201 - 11228			
04	10830 X	10344	-0-	-486	-0-	849	1	9125	3	N	336	384	1	161
						370	9							
05	11191 X	10171	-0-	-1020	-0-	832	1	9181	3	N	144	189	1	116
						158	9							
06	10710 X	9720	-0-	-990	-0-	660	1	8729	3	N	301	195	1	222
						331	9							
07	10881 X	9904	-0-	-977	-0-	424	1	9144	3	N	305	366	1	161
						336	9							
08	10695 X	9617	-0-	-1078	-0-	698	1	8608	3	N	283	385	1	59
						311	9							
09	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT			59
-----														
FELICIA, S. (YEGUA 11160)		30542 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
-----														
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		



FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005											
HENNDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.	11104 - 11112			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	26	-0-	26	26		2 1	23 2		Y	1			1
07		T. A.	130	-0-	130	156		13 1	117 2		Y	-0-			1
08		159 X	3	-0-	-156	-0-		3 2			Y	-0-			1
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FELICIA CREEK (Y-4 SAND)				30544 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
CIMAREX ENERGY CO.				153438											
ARCO FEE		WELL #:		3	RRCID ->	173343	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11812 - 11832			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063	PERF.	14895 - 15330			
04	63877 R	63877	-0-	-0-	-0-	300	1	62202	2	N	1250	1204	1	3 8	606
05	63829 #	63674	-0-	-155	-0-	1375	9	310	1	N	1256	1264	1	3 8	595
06	59850 #	59461	-0-	-389	-0-	1382	9	300	1	N	1103	1099	1	3 8	596
07	65999 #	60871	-0-	-5128	-0-	1213	9	310	1	N	1095	1112	1	3 8	576
08	65999 #	54178	-0-	-11821	-0-	1205	9	285	1	N	974	1069	1	2 8	479
09	58710	56224	-0-	-2486	-0-	1071	9	300	1	N	1023	899	1	3 8	600
						1125	9								

FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
PAPCO, INC.				638695											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601	PERF.	8313 - 8323			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS					
PAPCO, INC.				638695											
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID ->	033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	7921 - 7946			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	BALANCE
-----										
FIG RIDGE (MARGINULINA)		//CONT.//		30822 696	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
PAPCO, INC.		//CONT.//		638695						
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594 PERF. 7941 - 7948
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
PIPKIN, S. W. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	152967	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	7910 PERF. 7868 - 7884
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)				30822 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID ->	274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510 PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152						
FROST, J. M. UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700 PERF.11924 - 11927
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371						
STATE TRACT 1-4A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183428	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	10960 PERF.10190 - 10228
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FISHERS REEF (FRIO B 9800)		31028 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
STATE TRACT NO. 46		WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)		31028 128		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531 - 7532
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)		31028 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 5, NE)		31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FR TRACT 9-12B		WELL #:	110 U	RRCID ->	114356	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8203 - 8248
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FISHERS REEF (FRIO 6)		31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
FR TRACT 1-4B		WELL #:	68 H	RRCID ->	093112	COMPL. DATE	01/09/1981	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8319 - 8339
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FR TRACT 46		WELL #:	51	RRCID ->	100236	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	8336 - 8353
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----														
FISHERS REEF (FRIO 6)			//CONT.//		31028 320	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			//CONT.//		293371									
FR TRACT 46			WELL #:		59 F	RRCID -> 100577	COMPL. DATE	05/22/1982	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	8339 - 8364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FR TRACT 1-4B			WELL #:		70 H	RRCID -> 103759	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	8318 - 8334		
-----														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FISHERS REEF (FRIO 6, N)					31028 325	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371									
FISHERS REEF TRACT 5-8B			WELL #:		104	RRCID -> 168709	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8342 - 8360		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FISHERS REEF (FRIO 17)					31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371									
STATE TRACT 5-8A			WELL #:		1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10148 - 10194		
-----														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
FISHERS REEF (FRIO 8200)					31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC					293371									
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8082 - 8086		
-----														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2			WELL #:		68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	8084 - 8088		
-----														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF.	9684 - 9714				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9297 - 9338				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
TEXAKOMA E & P, LLC		844133													
FLAG POND		WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10750 - 10790				
04	5640 #	6420	-0-	780 B	-13207	6291	3	129	9	N	117	177	1		232
05	6665 X	2499	-0-	-4166	-0-	2477	3	22	9	N	20				252
06	6450 X	2547	-0-	-3903	-0-	2343	3	204	9	N	185				437
07	6665 X	3454	-0-	-3211	-0-	3348	3	106	9	N	96	350	1		183
08	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7292	3	32	9	N	29				212
09	6030 X	4974	-0-	-1056	-0-	4839	3	135	9	N	123				335
FLAG POND		WELL #:	2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804				
04	10382	11574	-0-	1192 B	43394	11505	3	69	9	N	63				210
05	53864 X	10470	-0-	-43394	-0-	10180	3	290	9	N	264	354	1		120
06	10950 X	9363	-0-	-1587	-0-	9277	3	86	9	N	78				198
07	11966 X	9757	-0-	-2209	-0-	9696	3	61	9	N	55				253
08	11966 X	10830	-0-	-1136	-0-	10756	3	74	9	N	67				320
09	11580 X	5989	-0-	-5591	-0-	5722	3	267	9	N	243	178	1		385
FLORES (WX CONSOLIDATED-3)		31532 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SAN JACINTO							
FAMCOR OIL, INC.		261273													
GOLDEN		WELL #:	3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
ELMORE "C"		WELL #:	1	RRCID ->	248262	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10384 - 10400				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26922 11/25/2014

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) C & E OPERATING, INC. FAILLA		31839 650 120079		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO			
		WELL #:	1	RRCID ->	269450	COMPL. DATE	11/25/2012	TOTAL DEPTH	4961	PERF.	4466 -	4470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		11700	9129	-0-	-2571	-0-	9129 2		N	-0-			-0-
05		12090	8352	-0-	-3738	-0-	8352 2		N	-0-			-0-
06		11700	7108	-0-	-4592	-0-	7108 2		N	-0-			-0-
07		11222 #	6230	-0-	-4992	-0-	6230 2		N	-0-			-0-
08		10261 #	2864	-0-	-7397	-0-	2864 2		N	-0-			-0-
09		8850	-0-	-0-	-8850	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) BURK ROYALTY CO., LTD. GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		32156 497 108799		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10871 -	11519	
04	05	06	07	08	09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	108	N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		253162 1H		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	12104 -	16330	
04		6030 #	5338	-0-	-692	-0-	361 1	4874 2	N	94	145 0		49
05		6726 R	6726	-0-	-0-	-0-	103 9	701 1	N	110			159
06		5975 R	5975	-0-	-0-	-0-	121 9	653 1	N	92	84 1		167
07		5859 #	5387	-0-	-472	-0-	101 9	705 1	N	85	177 1		75
08		6727 #	5472	-0-	-1255	-0-	94 9	734 1	N	77			152
*09		4788	4788	-0-	-0-	-0-	85 9	661 1	N	72			224
							79 9	4048 2					

SEM OPERATING COMPANY LLC EASTHAM STATE PRISON FARM 7		766370		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	11252 -	11685	
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) EOG RESOURCES, INC. BROMBERG, ET AL		32156 710 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
		WELL #:	1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9844 -	10385	
04		1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1097 2	8 4	N	18			128
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	20 9	2545 2	N	95			223
06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1890 2	40 9	N	36			259
07		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2113 2	64 9	N	58			317
08		2635 N	2155	-0-	-480	-0-	2095 2	1 4	N	54			371
*09		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	59 9	1920 2	N	70	182 1		259

-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----												
04	2910 X	2760	-0-	-150	-0-	325 1	2267 2	N	153	185 1	90	
05	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	168 9	2726 2	N	141			
06	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	332 1	2524 2	N	128	179 1	180	
07	3348 X	3018	-0-	-330	-0-	155 9	2592 2	N	130	178 1	132	
08	3224 X	2979	-0-	-245	-0-	296 1	2539 2	N	127	187 1	72	
09	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	141 9	2428 2	N	137			
						283 1						
						143 9						
						300 1						
						140 9						
						316 1						
						151 9						
-----												
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589												
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	97 1	678 2	N	29	259		
05	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	32 9	916 2	N	27	182 1	104	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	111 1	919 2	N	45	149		
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	30 9	938 2	N	38	187		
08	1054 N	997	-0-	-57	-0-	108 1	855 2	N	37	224		
09	1080 N	105	-0-	-975	-0-	50 9	90 2	N	3	227		
						102 1						
						42 9						
						101 1						
						41 9						
						12 1						
						3 9						
-----												
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504												
04	9630 X	8140	-0-	-1490	-0-	50 1	7906 2	N	167	185 1	180	
05	8959 X	7203	-0-	-1756	-0-	184 9	6999 2	N	142	184 1	138	
06	8670 X	7798	-0-	-872	-0-	48 1	7566 2	N	165	186 1	117	
07	8587 X	7379	-0-	-1208	-0-	156 9	7184 2	N	132	172 1	77	
08	8401 X	8098	-0-	-303	-0-	50 1	7892 2	N	140	217		
*09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	145 9	8074 2	N	143	190 1	170	
						52 1						
						154 9						
						50 1						
						157 9						
-----												
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009												
04	2040 X	1040	-0-	-1000	-0-	583 1	457 9	N	415	535 1	195	
05	3193 X	1300	-0-	-1893	-0-	569 1	349 2	N	347	354 1	188	
06	3090 X	1230	-0-	-1860	-0-	382 9	263 2	N	343	176 1	355	
07	3193 X	1395	-0-	-1798	-0-	590 1	402 2	N	339	177 1	517	
08	1333 X	662	-0-	-671	-0-	377 9	175 2	N	162	514 1	165	
09	1260 X	3	-0-	-1257	-0-	620 1			-0-	164 1	1 7	-0-
						373 9						
						309 1						
						178 9						
						3 1						

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168													
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419													
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450													
04	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	440	1	4129	3	N	67		251
						74	9						
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	449	1	4441	3	N	53		304
						58	9						
06	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	428	1	3614	3	N	58	190 1	172
						64	9						
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	425	1	3869	3	N	57		229
						63	9						
*08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	438	1	4027	3	N	73		302
						80	9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT		302
-----													
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476													
04	6990 X	6944	-0-	-46	-0-	655	1	6150	3	N	126	193 1	160
						139	9						
05	7223 X	7108	-0-	-115	-0-	642	1	6355	3	N	101		261
						111	9						
06	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	804	1	6793	3	N	77	203 1	134
						85	9					1 8	
07	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	852	1	7750	3	N	70		204
						77	9						
*08	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	843	1	7750	3	N	-0-		204
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT		204
-----													
KENNON WELL #: 2 RRCID -> 279951 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10422 - 10536													
04	SHUT IN	2387	-0-	2387	27635	200	1	1872	3	N	286	188 1	229
						315	9					4 8	
05	SHUT IN	2498	-0-	2498	30133	205	1	2027	3	N	242	179 1	292
						266	9						
06	SHUT IN	568	-0-	568	30701	59	1	498	3	N	10	178 1	124
						11	9						
07	30903	202	-0-	-30701	-0-	19	1	174	3	N	8		132
						9	9						
08	0 W	196	-0-	196	196	19	1	175	3	N	2		134
						2	9						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT		134
-----													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869													
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058												
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	200 1	2466 2	N	22		88	
05	2635 N	2379	-0-	-256	-0-	24 9	2155 2	N	16		104	
06	1890 N	1241	-0-	-649	-0-	206 1	1107 2	N	6		110	
07	3100 N	3378	-0-	278	278	18 9	3055 2	N	26		136	
08	2588 N	2310	-0-	-278	-0-	127 1	2039 2	N	12		148	
*09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	294 1	1753 2	N	7		155	
						29 9						
						258 1						
						13 9						
						256 1						
						8 9						
-----												
FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59 1	728 2	N	-0-		176	
05	899 N	556	-0-	-343	-0-	49 1	507 2	N	-0-		176	
06	540 N	247	-0-	-293	-0-	25 1	222 2	N	-0-		176	
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	79 1	821 2	N	-0-		176	
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	95 1	748 2	N	-0-		176	
*09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	100 1	682 2	N	-0-		176	
-----												
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		N	-0-		280	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		280	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		280	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-		280	
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-		280	
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		280	
-----												
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826												
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		214	
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	154 2		N	-0-		214	
06	240 N	133	-0-	-107	-0-	122 2	11 9	N	10		224	
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	84 2	100 9	N	91		315	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		315	
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-		315	
-----												
POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226												
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	665 2	119 9	N	108	187 1	170	
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	572 2	125 9	N	114		284	
06	900 N	718	-0-	-182	-0-	568 2	150 9	N	136	181 1	239	
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	649 2	173 9	N	157	186 1	210	
08	682 N	548	-0-	-134	-0-	478 2	70 9	N	64	187 1	87	
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	626 2	127 9	N	115		202	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					184
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	232	2	3	9	N	3					187
06	270 N	177	-0-	-93	-0-	160	2	17	9	N	15					202
07	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					202
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	235	2	17	9	N	15					217
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	103	2	17	9	N	15					232
-----																
ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894																
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					112
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					112
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					112
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					112
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					112
-----																
ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A																
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742																
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070																
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					190
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	99	2	14	9	N	13					203
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	85	2	39	9	N	35					238
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					238
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	124	2	13	9	N	12					250
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	52	2	11	9	N	10					260
-----																
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090																
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2552	2	109	9	N	99	189	1	176
05	4092 X	2639	-0-	-1453	-0-	2440	2	199	9	N	181	178	1	179
06	3960 X	2702	-0-	-1258	-0-	2426	2	276	9	N	251	174	1	256
07	4092 X	2658	-0-	-1434	-0-	2396	2	262	9	N	238	179	1	315
08	2852 X	2633	-0-	-219	-0-	2387	2	246	9	N	224	369	1	170
*09	2700 X	2610	-0-	-90	-0-	2388	2	222	9	N	202	184	1	188
-----														
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070														
04	750 N	353	-0-	-397	-0-	294	2	59	9	N	54	180	1	140
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	645	2	87	9	N	79			219
06	630 N	318	-0-	-312	-0-	267	2	51	9	N	46			265
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	329	2	72	9	N	65	187	1	143
08	744 N	465	-0-	-279	-0-	371	2	94	9	N	85			228
09	330 N	135	-0-	-195	-0-	63	2	72	9	N	65			293
-----														
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
04	0 W	2407	-0-	2407	5000	1939	2	468	9	N	425	369	1	195
05	0 W	2426	-0-	2426	7426	1907	2	519	9	N	472	357	1	310
06	9875 X	2449	-0-	-7426	-0-	1671	2	778	9	N	707	711	1	306
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	1901	2	332	9	N	302	368	1	240
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2030	2	458	9	N	416	370	1	286
*09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1879	2	388	9	N	353	371	1	268
-----														
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
04	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	1743	2	1173	9	N	1066	1091	1	204
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	1635	2	1087	9	N	988	914	1	278
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	1397	2	1258	9	N	1144	1076	1	346
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	1536	2	854	9	N	776	925	1	197
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1517	2	959	9	N	872	912	1	157
*09	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1402	2	858	9	N	780	718	1	219
-----														
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
04	2100 X	204	-0-	-1896	-0-	165	2	39	9	N	35	182	1	114
05	1953 X	138	-0-	-1815	-0-	116	2	22	9	N	20			134
06	870 X	188	-0-	-682	-0-	160	2	28	9	N	25			159
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	7			166
08	465 X	147	-0-	-318	-0-	114	2	33	9	N	30			196
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	202	2	30	9	N	27			223
-----														
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
04	2550 X	1130	-0-	-1420	-0-	1098	2	32	9	N	29	174	1	79
05	2542 X	909	-0-	-1633	-0-	887	2	22	9	N	20			99
06	1830 X	379	-0-	-1451	-0-	360	2	19	9	N	17			116
07	1891 X	634	-0-	-1257	-0-	592	2	42	9	N	38			154
08	1891 X	1318	-0-	-573	-0-	1233	2	85	9	N	77			231
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	637	2	29	9	N	26	178	1	79
-----														
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
04	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	4931	2	3290	9	N	2991	2916	1	368
05	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	5661	2	2345	9	N	2132	2202	1	298
06	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	6517	2	3124	9	N	2840	2759	1	379
07	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	8202	2	3342	9	N	3038	3111	1	306
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	8317	2	3116	9	N	2833	2916	1	223
*09	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	7101	2	3353	9	N	3048	3067	1	204

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 X	1043	-0-	-757	-0-	747	2	296	9	N	269	181	1	311
05	1736 X	1317	-0-	-419	-0-	878	2	439	9	N	399	534	1	176
06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	1630	2	691	9	N	628	539	1	265
07	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1719	2	559	9	N	508	553	1	220
08	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1458	2	388	9	N	353	357	1	216
*09	2310 X	1515	-0-	-795	-0-	1160	2	355	9	N	323	370	1	169
-----														
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	809	2	46	9	N	42			144
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	704	2	59	9	N	54			198
06	780 N	402	-0-	-378	-0-	344	2	58	9	N	53			251
07	899 N	337	-0-	-562	-0-	275	2	62	9	N	56	178	1	129
08	775 N	350	-0-	-425	-0-	247	2	103	9	N	94			223
*09	390 N	131	-0-	-259	-0-	50	2	81	9	N	74	176	1	121
-----														
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582														
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	N	22			106
05	868 N	397	-0-	-471	-0-	379	2	18	9	N	16			122
06	570 N	277	-0-	-293	-0-	275	2	2	9	N	2			124
07	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-			124
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-			124
*09	270 N	173	-0-	-97	-0-	94	2	79	9	N	72			196
-----														
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
04	3450 X	3383	-0-	-67	-0-	2835	2	548	9	N	498	555	1	224
05	4402 X	2942	-0-	-1460	-0-	2466	2	476	9	N	433	543	1	114
06	4260 X	2564	-0-	-1696	-0-	2122	2	442	9	N	402	364	1	152
07	4402 X	1926	-0-	-2476	-0-	1588	2	338	9	N	307	370	1	89
08	3503 X	1064	-0-	-2439	-0-	864	2	200	9	N	182	188	1	83
09	3390 X	339	-0-	-3051	-0-	252	2	87	9	N	79			162
-----														
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802														
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3348	2	97	9	N	88			208
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2743	2	62	9	N	56	176	1	88
06	2640 X	2547	-0-	-93	-0-	2477	2	70	9	N	64			152
07	2728 X	2626	-0-	-102	-0-	2564	2	62	9	N	56			208
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2671	2	64	9	N	58			266
*09	2640 X	2373	-0-	-267	-0-	2251	2	122	9	N	111	188	1	189
-----														
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
04	2970 X	2860	-0-	-110	-0-	1686	2	1174	9	N	1067	1116	1	152
05	3441 X	2524	-0-	-917	-0-	1417	2	1107	9	N	1006	929	1	229
06	3330 X	3154	-0-	-176	-0-	1925	2	1229	9	N	1117	1119	1	227
07	3441 X	2527	-0-	-914	-0-	1472	2	1055	9	N	959	1094	1	92
08	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	1520	2	968	9	N	880	733	1	239
*09	3150 X	3038	-0-	-112	-0-	1894	2	1144	9	N	1040	1116	1	163
-----														
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
04	7620 X	1454	-0-	-6166	-0-	975	2	479	9	N	435	552	1	164
05	7874 X	2665	-0-	-5209	-0-	1151	2	1514	9	N	1376	1229	1	311
06	7200 X	4439	-0-	-2761	-0-	1870	2	2569	9	N	2335	2342	1	304
07	5487 X	3738	-0-	-1749	-0-	2076	2	1662	9	N	1511	1628	1	187
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	1853	2	938	9	N	853	882	1	158
*09	4440 X	2572	-0-	-1868	-0-	2019	2	553	9	N	503	544	1	117

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	2640 X	2101	-0-	-539	-0-	-	1355	2	746	9	N	678	728	1	134
05	2325 X	1792	-0-	-533	-0-	-	1121	2	671	9	N	610	557	1	187
06	2520 X	955	-0-	-1565	-0-	-	450	2	505	9	N	459	544	1	102
07	2604 X	1565	-0-	-1039	-0-	-	883	2	682	9	N	620	546	1	176
08	2604 X	751	-0-	-1853	-0-	-	374	2	377	9	N	343	353	1	166
*09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-	421	2	629	9	N	572	541	1	197
-----															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	-	2544	2	339	9	N	308	370	1	136
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	-	2467	2	343	9	N	312	180	1	268
06	2550 X	1929	-0-	-621	-0-	-	1680	2	249	9	N	226	353	1	141
07	2976 X	2371	-0-	-605	-0-	-	2087	2	284	9	N	258	188	1	211
08	2976 X	2711	-0-	-265	-0-	-	2370	2	341	9	N	310	343	1	178
*09	2880 X	2076	-0-	-804	-0-	-	1803	2	273	9	N	248	183	1	243
-----															
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	-	1755	2	358	9	N	325	359	1	112
05	1643 X	1236	-0-	-407	-0-	-	898	2	338	9	N	307	185	1	234
06	1800 X	1084	-0-	-716	-0-	-	742	2	342	9	N	311	352	1	193
07	2170 X	1090	-0-	-1080	-0-	-	701	2	389	9	N	354	363	1	184
08	2170 X	1196	-0-	-974	-0-	-	875	2	321	9	N	292	372	1	104
*09	2100 X	907	-0-	-1193	-0-	-	637	2	270	9	N	245	180	1	169
-----															
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110															
04	5640 X	2246	-0-	-3394	-0-	-	1949	2	297	9	N	270	262	1	321
05	4588 X	2522	-0-	-2066	-0-	-	2029	2	493	9	N	448	553	1	216
06	4440 X	2708	-0-	-1732	-0-	-	2251	2	457	9	N	415	522	1	109
07	3472 X	3158	-0-	-314	-0-	-	2738	2	420	9	N	382	367	1	124
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	-	2929	2	386	9	N	351	354	1	121
*09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-	2435	2	558	9	N	507	367	1	261
-----															
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
04	14190 X	9709	-0-	-4481	-0-	-	7377	2	2332	9	N	2120	2180	1	258
05	7378 X	6375	-0-	-1003	-0-	-	5187	2	1188	9	N	1080	1102	1	236
06	18390 X	5003	-0-	-13387	-0-	-	3798	2	1205	9	N	1095	1105	1	226
07	19003 X	4867	-0-	-14136	-0-	-	3675	2	1192	9	N	1084	1099	1	211
08	19003 X	5783	-0-	-13220	-0-	-	4445	2	1338	9	N	1216	1107	1	320
*09	9720 X	4304	-0-	-5416	-0-	-	3508	2	796	9	N	724	909	1	135
-----															
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377															
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-	1765	2	997	9	N	906	929	1	206
05	4464 X	1639	-0-	-2825	-0-	-	1417	2	222	9	N	202	184	1	224
06	3420 X	1272	-0-	-2148	-0-	-	767	2	505	9	N	459	541	1	142
07	3348 X	715	-0-	-2633	-0-	-	482	2	233	9	N	212	182	1	172
08	3007 X	1784	-0-	-1223	-0-	-	1397	2	387	9	N	352	365	1	159
*09	2220 X	1875	-0-	-345	-0-	-	1456	2	419	9	N	381	361	1	179
-----															
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422															
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-	1181	2	366	9	N	333	364	1	160
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	-	1791	2	222	9	N	202	177	1	185
06	2430 N	1208	-0-	-1222	-0-	-	966	2	242	9	N	220	177	1	228
07	1612 N	1216	-0-	-396	-0-	-	959	2	257	9	N	234	352	1	110
08	2015 N	935	-0-	-1080	-0-	-	703	2	232	9	N	211	181	1	140
*09	1200 N	789	-0-	-411	-0-	-	607	2	182	9	N	165	173	1	132

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		3720 X	854	-0-	-2866	-0-	824 2	30 9	N	27		107
05		4836 X	1713	-0-	-3123	-0-	1670 2	43 9	N	39		146
06		4680 X	2385	-0-	-2295	-0-	2345 2	40 9	N	36		182
07		4836 X	2091	-0-	-2745	-0-	2061 2	30 9	N	27		209
08		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2903 2	48 9	N	44	177 1	76
*09		2100 X	1893	-0-	-207	-0-	1879 2	14 9	N	13		89
-----												
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
04		1170 X	812	-0-	-358	-0-	473 2	339 9	N	308	378 1	191
05		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1154 2	281 9	N	255	183 1	263
06		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	894 2	319 9	N	290	360 1	193
07		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1165 2	254 9	N	231	186 1	238
08		1426 X	1308	-0-	-118	-0-	1106 2	202 9	N	184	176 1	246
*09		1200 N	949	-0-	-251	-0-	723 2	226 9	N	205	187 1	264
-----												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
04		4890 X	4610	-0-	-280	-0-	4064 2	546 9	N	496	552 1	159
05		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	4954 2	582 9	N	529	556 1	132
06		4890 X	3926	-0-	-964	-0-	3561 2	365 9	N	332	362 1	102
07		4774 X	4448	-0-	-326	-0-	4059 2	389 9	N	354	355 1	101
08		5549 X	4073	-0-	-1476	-0-	3649 2	424 9	N	385	375 1	111
*09		5370 X	3737	-0-	-1633	-0-	3367 2	370 9	N	336	370 1	77
-----												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
04		7080 X	737	-0-	-6343	-0-	443 2	294 9	N	267	365 1	88
05		7316 X	410	-0-	-6906	-0-	110 2	300 9	N	273	177 1	184
06		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			N	205	167 1	222
07		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	216	366 1	72
08		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	898 2	348 9	N	316	176 1	212
*09		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1368 2	386 9	N	351	370 1	193
-----												
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
04		55230 X	2607	-0-	-52623	-0-	2039 2	568 9	N	516	364 1	159
05		57071 X	2815	-0-	-54256	-0-	2373 2	442 9	N	402	554 1	7
*06		55230 X	8625	-0-	-46605	-0-	8085 2	540 9	N	491	366 1	132
*07		57071 X	1401	-0-	-55670	-0-	1125 2	276 9	N	251	373 1	10
*08		3596 X	1600	-0-	-1996	-0-	1044 2	556 9	N	505	356 1	159
*09		8640 X	1339	-0-	-7301	-0-	965 2	374 9	N	340	367 1	132
-----												
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
04		77820 X	3232	-0-	-74588	-0-	3032 2	200 9	N	182	184 1	167
05		80414 X	2995	-0-	-77419	-0-	2813 2	182 9	N	165	188 1	144
06		77820 X	3287	-0-	-74533	-0-	3032 2	255 9	N	232	177 1	199
07		80414 X	2204	-0-	-78210	-0-	2016 2	188 9	N	171	186 1	184
08		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	2812 2	259 9	N	235	183 1	236
*09		3300 X	2586	-0-	-714	-0-	2384 2	202 9	N	184	186 1	234
-----												
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
04		0	392	-0-	392	88678	169 2	223 9	N	203	184 1	161
05		88965 X	287	-0-	-88678	-0-	168 2	119 9	N	108	189 1	80
06		3540 X	226	-0-	-3314	-0-	125 2	101 9	N	92		172
07		3658 X	181	-0-	-3477	-0-	107 2	74 9	N	67	173 1	66
08		3658 X	118	-0-	-3540	-0-	76 2	42 9	N	38		104
*09		3540 X	48	-0-	-3492	-0-	46 2	2 9	N	2		106

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - P/A 07/29/16														
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748														
04	T. A.	22	-0-	22	27	22	2			Y	-0-			18
05	T. A.	22	-0-	22	49	22	2			Y	-0-			18
06	127 X	78	-0-	-49	-0-	78	2			Y	-0-			18
07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			18
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-			18
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-			18
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0														
04	127 X	72	-0-	-55	-0-	72	2			Y	-0-			85
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			85
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			85
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			85
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-			85
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-			85
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A 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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	365					Y	-0-			8
*03	T. A.		24	-0-	24	389	24	2			Y	-0-			8
*04	T. A.		9	-0-	9	398	9	2			Y	-0-			8
*05	T. A.		8	-0-	8	406	8	2			Y	-0-			8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			8
*07	T. A.		75	-0-	75	481	75	2			Y	-0-			8
*08	T. A.		11	-0-	11	492	11	2			Y	-0-			8
*09	524 N		32	-0-	-492	-0-	32	2			Y	-0-			8
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A															
04	320 N		320	-0-	-0-	-0-	308	2	12	9	Y	11			131
05	349 N		349	-0-	-0-	-0-	308	2	41	9	Y	37			168
06	337 N		337	-0-	-0-	-0-	286	2	51	9	Y	46	182	1	32
07	316 N		316	-0-	-0-	-0-	286	2	30	9	Y	27			59
08	311 N		311	-0-	-0-	-0-	286	1	25	9	Y	23			82
*09	330 N		292	-0-	-38	-0-	286	2	6	9	Y	5			87
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A															
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16															
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850															
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP //CONT.//		251869											
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 461		RRCID -> 032384		COMPL. DATE 10/24/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 681 L		RRCID -> 032387		COMPL. DATE 12/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	T. A.	65	-0-	65	65	2		Y	-0-			13
05	T. A.	65	-0-	65	130		65 2	Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	130			Y	-0-			13
07	130 X	-0-	-0-	-130	-0-			Y	-0-			13
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 702 L		RRCID -> 032388		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 717 U		RRCID -> 032389		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A				
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-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 791 D		RRCID -> 032391		COMPL. DATE 04/02/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 271509		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745		
BLAKELEY, DAVID												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	124	181	0			168
05	776 X	776	-0-	-0-	-0-	615	1	7	2	N	140	180	0			128
						154	9									
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	600	1	116	9	N	105	185	1			48
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	590	1	8	2	N	96					144
						7	4	106	9							
08	775 N	749	-0-	-26	-0-	622	1	7	2	N	101	188	1			57
						9	4	111	9							
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	104					161
-----																
STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																
04	2010 N	920	-0-	-1090	-0-	206	1	637	2	N	61					227
						10	4	67	9							
05	2077 N	732	-0-	-1345	-0-	168	1	473	2	N	75	190	0			112
						8	4	83	9							
06	840 N	508	-0-	-332	-0-	150	1	342	2	N	6					118
						9	4	7	9							
07	961 N	144	-0-	-817	-0-	17	1	56	2	N	20					138
						49	4	22	9							
08	744 N	92	-0-	-652	-0-	11	1	34	2	N	-0-					138
						47	4									
*09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	174	1	603	2	N	99					237
						47	4	109	9							
-----																
PATRICK A WELL #: 2 RRCID -> 274528 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 9808 - 12312																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370																	
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					167
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
-----																	
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																	
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390																	
*01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
02		2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					-0-
03		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
*04		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2010																	
-----																	
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931																	
*03		T. A.	133	-0-	133	133	120	1	13	9	Y	12					118
04		T. A.	86	-0-	86	219	67	1	19	9	Y	17					124
05		T. A.	37	-0-	37	256	37	1			Y	-0-					124
06		390 X	134	-0-	-256	-0-	134	1			Y	-0-	3	1			121
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	46	1	9	9	Y	8					129
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	73	1	17	9	Y	15					144
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					144
-----																	
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650																	
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	311	1	227	9	N	206					468
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	280	1	206	9	N	187	195	1			455
*04		450 N	356	-0-	-94	-0-	209	1	147	9	N	134	201	1			388
05		414 N	414	-0-	-0-	-0-	220	1	194	9	N	176	192	1			380
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	203	1	187	9	N	170	183	1			367
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	214	1	186	9	N	169	193	1			343
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	201	1	174	9	N	158	195	1			306
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791										COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	15585	PERF.	11700 - 12012
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	25 1	44 9	556 3	N	40		2 1		121	
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	21 1	57 9	452 3	N	52		171 1		2	
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	16 1	1 9	312 3	N	1		1 1		2	
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30 1	94 9	578 3	N	85		3 1		84	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	56 9	370 3	N	51		1 1		134	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				134	

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336										COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510 - 10926
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	460				Y	-0-		12 1		207	
*02	460 N	-0-	-0-	-460	-0-				Y	-0-				208	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				208	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				208	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	135 1			73	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73	
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				73	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				73	

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168										PRORATED		CNTY: MADISON			
DAN ACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 278885										COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED										PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648										COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666										COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

-----														
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	34 2	1	9	N	1			308
05		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2			N	-0-			308
06		30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 2			N	-0-			308
07		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2			N	-0-			308
08		15 N	7	-0-	-8 B	-0-	7 2			N	-0-			308
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			308
-----														
YORK		WELL #:		1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 271514		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9442 - 11070		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MANNING		WELL #:		1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CANNON		WELL #:		1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10142 - 11729		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631			
04	0	1913	-0-	1913	B	3614	1538 2	375 9	N	341 358 1	325
05	2604	1792	-0-	-812	B	2802	1608 2	184 9	N	167 179 1	313
06	3650	2058	-0-	-1592	B	1210	1653 2	405 9	N	368 550 1	131
07	2546 R	1336	-0-	-1210	B	-0-	1053 2	283 9	N	257 185 1	203
08	653	1388	-0-	735	B	735	1083 2	305 9	N	277 353 1	127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				735							
*09	T. A.	1151	-0-	1151	B	1886	884 2	267 9	N	243 176 1	194
-----											
VIVIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON																		
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																		
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279593 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-												-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279695 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																		
04		0	465	-0-	465 B	25	321	2	144	9	N	131						211
05	5575		355	-0-	-5220 B	-5195	215	2	140	9	N	127	178	1				160
06	5318		218	-0-	-5100 B	-10295	131	2	87	9	N	79						239
07	496 N		122	-0-	-374 B	-10295	25	2	97	9	N	88	178	1				149
08	341 N		176	-0-	-165 B	-10295	86	2	90	9	N	82						231
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10295														
*09	0 N		273	-0-	273 B	-10022	200	2	73	9	N	66	177	1				120
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279824 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																		
04		0	5404	-0-	5404 B	9982	3218	2	2186	9	N	1987	2003	1				251
05	6432		6035	-0-	-397 B	9585	3638	2	2397	9	N	2179	2223	1				207
06	5760		6136	-0-	376 B	9961	3547	2	2589	9	N	2354	2312	1				249
07	5580		6687	-0-	1107 B	11068	4025	2	2662	9	N	2420	2505	1				164
08	1235		7099	-0-	5864 B	16932	4211	2	2888	9	N	2625	2546	1				243
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				16932														
*09	0		6713	-0-	6713 B	23645	3721	2	2992	9	N	2720	2667	1				296
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280199 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280215 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280826 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE		M		AMT CODE		BALANCE	
-----																	
FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799		WELL #:		1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
KNIGHT																	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
EOG RESOURCES, INC.																	
STARNES						253162		WELL #:		1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLAKELEY, DAVID																	
						275817		WELL #:		1		RRCID -> 275817		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KNIGHT																	
						278095		WELL #:		1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145	
04	0 N	1003	-0-	1003	B	1507	201 1	624 2			N	153	184 0				93
05	2426 N	919	-0-	-1507	B	-0-	10 4	168 9			N	183					276
06	1650 #	656	-0-	-994	B	-994	186 1	524 2			N	152	177 1				251
07	1302 #	591	-0-	-711	B	-1705	8 4	201 9			N	145	183 1				213
08	735	639	-0-	-96	B	-1801	333 1	147 2			N	218	185 1				246
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1801													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1801	9 4	160 9			N	NO RPT					246
-----																	
SEM OPERATING COMPANY LLC																	
LITTLE						766370		WELL #:		1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 1001		RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF.10240	- 11878	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0202		RRCID -> 271474	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HYDE			WELL #: 1		RRCID -> 271475	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10712	- 12500	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MILES TIMBER			WELL #: 1		RRCID -> 271476	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLAIR A			WELL #: 1		RRCID -> 271480	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 271482	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 9010 - 10931	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 10078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 10324	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695		PERF. 9713 - 11376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9969 - 10077	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10273 - 11944	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925 - 11563	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125		PERF.10117 - 11829	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879 - 11555	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808 - 9985	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.10090 - 11390	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 9754	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
-----											
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002 - 11663	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	



FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON	
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370							
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	DELO PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
ADAMS, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 279891	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370									
RUFFINO		WELL #: 1		RRCID -> 280135		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9221 - 10867	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 280189		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0606		RRCID -> 280266		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0402		RRCID -> 280806		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166 - 11794	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #: 1		RRCID -> 281115		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799									
ROBERTSON			WELL #:	1	RRCID ->	259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBLESS			WELL #:	1	RRCID ->	259665	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11503	PERF.	9416 - 11750
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC.			253162									
STARNS			WELL #:	1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLAKELEY, DAVID			WELL #:	1	RRCID ->	274989	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	8948 - 10745
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KNIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951 - 11547
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240 - 11878
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538 - 11257
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788 - 12492
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686 - 10922
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11942
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273697		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274449		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274530		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112		PERF.10306		- 11552				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 274575		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9808		- 11542				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274721		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202		PERF.10592		- 12167				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274760		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782		PERF. 9978		- 11604				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 274909		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087		- 11302				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004		- 11536				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819		- 11531				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850				
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275016		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275718		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 766370								
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 276334		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 276366		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276445		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
GARRISON			WELL #:	1	RRCID -> 277958	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12406	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0204	RRCID -> 278091	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 10837	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0402	RRCID -> 278126	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HANLEY			WELL #:	1	RRCID -> 278389	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10210	- 12350	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VON ROSENBERG			WELL #:	2	RRCID -> 279466	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0601H	RRCID -> 279479	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MILLER			WELL #:	2	RRCID -> 279480	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10288	- 11397	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
SEM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 766370							
ADAMS, R. C.			WELL #:	1	RRCID -> 279756	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BARRETT			WELL #:	1	RRCID -> 279775	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0101	RRCID -> 279882	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUFFINO			WELL #:	1	RRCID -> 280134	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221	- 10867	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MARTY HYDE			WELL #:	3	RRCID -> 280174	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948	- 11143	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DAVID			WELL #:	1	RRCID -> 280213	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177	- 10848	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		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
-----																
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON								
SEM OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		766370												
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258	- 11122			
04	SWR 10	1278	-0-	1278	77514	90	1	845	3	N	312	295	1	179		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514	343	9				N	NO RPT	179			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	77514											-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	77514											-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	77514											-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77514											-0-
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987	- 11603			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166	- 11794			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:			RRCID ->	281117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9652	- 11300			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
-----																
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		32157 525		ASSOCIATED	49B		CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799														
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	- 10836			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

-----												
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271489 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

-----																	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
-----																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																	
-----																	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	12229					N	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



-----															
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
M	O	ALLOW CODE	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
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750															
-----															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271458 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
-----															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE										
WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SANTA ELENA GAS UNIT										
WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STIVER										
WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TINSLEY										
WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HENRY										
WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BARR										
WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 VIVIENNE WELL #: 1

ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352										
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162													
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLAKELEY, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 275014 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 8948 - 10745													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A													
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF. 10612 - 10642													
04	15450	60		-0-	-15390	-0-	60	4	N	-0-			-0-
05	217 #		-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	180 #		-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	124 #		-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
SEM OPERATING COMPANY LLC 766370										
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500										
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370											
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533											
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



FERT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848															
*02	SWR	10	4731	-0-	4731	113292	485	1	3355	3	N	810	663	1	147
							891	9							
03	SWR	10	4145	-0-	4145	117437	322	1	3308	3	N	468	515	1	343
							515	9							
04	SWR	10	2494	-0-	2494	119931	211	1	2062	3	N	201	385	1	206
							221	9							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT			206
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	119931					N	-0-			206
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	119931					N	NO RPT			206
-----															
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
SEM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 766370										
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869										
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730										
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			148
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			148
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			148
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			148
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	1			148
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					148

  

EOG RESOURCES, INC. 253162										
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959										
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

-----												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		13655 X	6406	-0-	-7249	-0-	270 1	6062 3		N	67	226
							74 9					
05		7936 X	7150	-0-	-786	-0-	279 1	6810 3		N	55 180 1	101
							61 9					
06		7680 X	6481	-0-	-1199	-0-	270 1	6164 3		N	43	144
							47 9					
07		7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	4761 2	33 9		N	30	174
08		7254 X	3774	-0-	-3480	-0-	3737 2	37 9		N	34	208
09	DLQ	G-10	5762	-0-	5762	5762	5682 2	80 9		N	73 180 1	101
-----												
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP 251869												
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A												
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279608 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959												
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836												
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750												
-----												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
-----												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		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
-----											
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		//CONT.//		32176 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
SEM OPERATING COMPANY LLC				766370							
GOULDIE		WELL #:		1	RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-)				32177 875	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799							
BATES		WELL #:		2	RRCID -> 120854		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11626 PERF.11136 - 11202		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)				32191 333	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BARCO OIL & GAS CO.				049170							
THOMPSON, J. O.		WELL #:			RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	4	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011											
-----											
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869							
HYDE, J. H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 031528		COMPL. DATE 10/16/1963		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP //CONT.// 251869													
SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16													
CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - P/A 07/29/16													
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058													
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PATARA OIL & GAS LLC 643251													
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032													
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4021	2	52	9	N	47	102
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3798	2	47	9	N	43	145
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4000	2	44	9	N	40	185
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4484	2	40	9	N	36	37
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4985	2	58	9	N	53	90
*09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4704	2	61	9	N	55	145

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SNOWDEN OPERATING CO. 799350												
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	153	1	1227	2	N	298
05	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	162	1	1284	2	N	133
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	15	9				
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	188	1	1359	2	N	133
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	203	1	1336	2	N	133
09	1560	N	27	-0-	-1533	-0-	191	1	1443	2	N	133
							4	1	23	2	N	133

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04	4020	X	256	-0-	-3764	-0-	27	1	223	2	N	229
05	2015	X	319	-0-	-1696	-0-	6	9				
06	1950	X	288	-0-	-1662	-0-	21	1	298	2	N	229
07	589	X	362	-0-	-227	-0-	29	1	259	2	N	229
08	434	X	255	-0-	-179	-0-	31	1	331	2	N	229
09	300	N	244	-0-	-56	-0-	26	1	229	2	N	229
							26	1	218	2	N	229

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
04	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	50	1	1967	2	N	145
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	42	9				
06	1680	X	1540	-0-	-140	-0-	52	1	1496	2	N	198
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	58	9				
08	2139	X	1548	-0-	-591	-0-	50	1	1455	2	N	230
*09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	35	9				
							50	1	2493	2	N	261
							34	9				
							52	1	1453	2	N	300
							43	9				
							50	1	2109	2	N	361
							67	9				

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718												
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	212	1	1699	2	N	14	47
05	2356 N	1956	-0-	-400	-0-	15	9	1721	2	N	15	62
06	1410 N	613	-0-	-797	-0-	17	9	539	2	N	-0-	62
07	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	74	1			N	-0-	62
08	1953 N	1435	-0-	-518	-0-	168	1	1267	2	N	-0-	62
09	600 N	106	-0-	-494	-0-	15	1	91	2	N	-0-	62
-----												
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050												
04	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	162	1	1297	2	N	-0-	192
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	165	1	1307	2	N	9	22
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	10	9	1327	2	N	-0-	22
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1304	2	N	47	69
08	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	198	1			N	-0-	69
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	52	9	1247	2	N	-0-	69
						218	1	1348	2	N	11	80
						12	9					
-----												
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142												
04	8820 X	7776	-0-	-1044	-0-	856	1	6867	2	N	48	162
05	9114 X	7613	-0-	-1501	-0-	53	9	6717	2	N	43	205
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	47	9	6795	2	N	95	113
07	8029 X	7373	-0-	-656	-0-	937	1	6395	2	N	7	120
08	8029 X	7104	-0-	-925	-0-	105	9	6240	2	N	35	155
*09	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	970	1	7088	2	N	55	210
						8	9					
						1146	1					
						61	9					
-----												
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	75	1	192	2	N	-0-	70
05	569 X	569	-0-	-0-	-0-	155	1	414	2	N	-0-	70
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	150	1	516	2	N	-0-	70
07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	155	1	977	2	N	-0-	70
08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	155	1	3023	2	N	92	162
*09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	101	9	3025	2	N	74	57
						150	1				179	
						81	9					
-----												
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GOLDENROD GAS, INC. 313121												
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-	-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-	-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-	-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-	-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)  
DAVIS GULF COAST, INC.  
O'LEARY UNIT

32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
205620  
WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.  
O'LEARY UNIT

206036  
WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

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

FOUR CORNERS (FRIO F-28)  
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.  
RAYNOR

32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
206036  
WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

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

SMITH HEIRS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

04	600 #	559	-0-	-41	-0-	537	3	22	9	N	20			211
05	620 #	111	-0-	-509	-0-	111	3			N	-0-			211
06	600 #	556	-0-	-44	-0-	545	3	11	9	N	10			221
07	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			221
08	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1027	3	17	9	N	15			236
*09	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1294	3	4	9	N	4			240

FOUR CORNERS (HELMUTH A)  
DAVIS GULF COAST, INC.  
DAVIS, CLEVELAND ET AL

32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
205620  
WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

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

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.  
O'LEARY UNIT

206036  
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

04	5220	3555	-0-	-1665	-0-	3235	3	320	9	N	291	391	1	246
05	5394	3826	-0-	-1568	-0-	3615	3	211	9	N	192	187	1	251
06	5220	3444	-0-	-1776	-0-	3257	3	187	9	N	170	194	1	227
07	3782 #	3269	-0-	-513	-0-	3061	3	208	9	N	189	192	1	224
08	3847 R	3847	-0-	-0-	-0-	3658	3	189	9	N	172	183	1	213
09	3690 #	3040	-0-	-650	-0-	2901	3	139	9	N	126	194	1	145



FOUR CORNERS (13000)												
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.												
RAYNOR												
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3420 X	1516	-0-	-1904	-0-	1509	3	7	9	N	6	234
05	3348 X	2091	-0-	-1257	-0-	2091	3			N	-0-	234
06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-	234
07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3			N	-0-	234
08	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15855	3	95	9	N	86	141
*09	19675 X	19675	-0-	-0-	-0-	19520	3	155	9	N	141	282

DEVON FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920												
04	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7045	3	42	9	N	38	153
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7611	3	51	9	N	46	40
06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5902	3	50	9	N	45	85
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2443	3	19	9	N	17	102
08	1240 X	267	-0-	-973	-0-	267	3			N	-0-	102
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	102

FRANKS (ALIBEL)												
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC												
CAMP WALLACE												
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726												
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANKS (BANFIELD)												
XTO ENERGY INC.												
GORDON												
WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065												
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANKS (BANFIELD, LOWER)												
XTO ENERGY INC.												
GORDON												
WELL #: 5 RRCID -> 280186 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11061 - 11065												
04	0	115	-0-	115	2988	115	1			N	-0-	-0-
05	0	150	-0-	150	3138	150	1			N	-0-	-0-
06	0	97	-0-	97	3235	97	1			N	-0-	-0-
07	0	13	-0-	13	3248	13	1			N	-0-	-0-
08	0	155	-0-	155	3403	155	1			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	3403					N	-0-	-0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

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

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

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

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986

04	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	1335	1	427	9	N	388	363	1			328
05	2087 R	2087	-0-	-0-	-0-	1538	1	549	9	N	499	540	1			287
06	1866 R	1866	-0-	-0-	-0-	1370	1	496	9	N	451	447	1			291
07	1808 R	1808	-0-	-0-	-0-	1343	1	465	9	N	423	259	1			455
08	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	1325	1	386	9	N	351	573	1			233
*09	1608 R	1608	-0-	-0-	-0-	1149	1	459	9	N	417	424	1			226

FRANKS (SCHENCK UPPER) 32688 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GALVESTON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002												TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
-----																	
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																	
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004												TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910					
04		450 N	346	-0-	-104	-0-	346	1			Y	-0-				134	
05		403 N	342	-0-	-61	-0-	342	1			Y	-0-				134	
06		390 N	249	-0-	-141	-0-	249	1			Y	-0-				134	
07		372 N	228	-0-	-144	-0-	228	1			Y	-0-				134	
08		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	1			Y	-0-				134	
*09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-				134	
-----																	
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003												TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				135	
-----																	
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004												TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541					
04		3000 N	3295	-0-	295	444	3054	1	241	9	Y	219	189	1		159	
05		3100 N	3524	-0-	424	868	3313	1	211	9	Y	192	188	1		163	
06		4272 X	3404	-0-	-868	-0-	3219	1	185	9	Y	168	145	1		186	
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3318	1	172	9	Y	156	234	1		108	
08		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3751	1	191	9	Y	174	158	1		124	
*09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3763	1	186	9	Y	169	187	1		106	
-----																	
FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 09/25/2014												TOTAL DEPTH 11863 PERF.11507 - 11836					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				46	
-----																	
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003												TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310					
04		1830 N	945	-0-	-885	-0-	755	1	190	9	Y	173	263	1		142	
05		1891 N	1200	-0-	-691	-0-	940	1	260	9	Y	236	222	1		156	
06		1830 N	1605	-0-	-225	-0-	1354	1	251	9	Y	228	194	1		190	
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1391	1	209	9	Y	190	183	1		197	
08		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1369	1	231	9	Y	210	283	1		124	
*09		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2194	1	233	9	Y	212	198	1		138	

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442  
 NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC. 424615  
 MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

04	600 #	497	-0-	-103	-0-	-0-	120	1	377	9	N	343	339	1	200
05	620 #	516	-0-	-104	-0-	-0-	124	1	392	9	N	356	334	1	222
06	540 #	328	-0-	-212	-0-	-0-	120	1	208	9	N	189	169	1	242
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-	-0-					N	NO RPT			242
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			242
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT			242

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 KONANTZ, RONALD J. INC. 474900  
 FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

FRIJOLE (FRIJO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER  
 JR RESOURCES, INC. 427770  
 LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100  
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9200 - 9210

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2016 - P/A 06/30/2016

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND  
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361  
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

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

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

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

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

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

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

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

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

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

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907				
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942				
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WATSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	189369	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	12680	PERF. 10996 - 11024	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2016 - PLUGGED 06/14/16												
-----												
KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	7702	PERF. 7249 - 7699	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULSHEAR, S. (CONS.) ENERGY CORPORATION OF AMERICA FOSTER FARMS DEEP				33290 300 251868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
				WELL #: 1	RRCID -> 196848	COMPL. DATE 06/20/2003	TOTAL DEPTH 17334	PERF.15631	- 15654					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7200 X	4844	-0-	-2356	-0-	672	1	3994	2	N	162	180	1	124
						178	9							
05	7440 X	5231	-0-	-2209	-0-	361	1	4797	2	N	66			190
						73	9							
06	5610 X	4997	-0-	-613	-0-	84	1	4845	2	N	62	165	1	87
						68	9							
07	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	36	1	6077	2	N	65			152
						72	9							
08	5239 X	3611	-0-	-1628	-0-	134	1	3449	2	N	25			177
						28	9							
*09	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	19	1	6172	2	N	89	174	1	92
						98	9							

F.A.S.H. DEEP "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214656	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.16000	- 16170					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

F.A.S.H. DEEP				WELL #: 1	RRCID -> 215318	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 16010	PERF.13574	- 13589					
04	3540 X	511	-0-	-3029	-0-	72	1	431	2	N	7	147	1	25
						8	9							
05	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	198	1	2622	2	N	18			43
						20	9							
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	66	1	3824	2	N	19			62
						21	9							
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	32	1	3691	2	N	25			87
						28	9							
08	3503 X	3372	-0-	-131	-0-	188	1	3173	2	N	10			97
						11	9							
09	3540 X	805	-0-	-2735	-0-	6	1	779	2	N	18	75	1	40
						20	9							

FOSTER FARMS DEEP				WELL #: 1H	RRCID -> 226909	COMPL. DATE 02/20/2007	TOTAL DEPTH 15800	PERF.16400	- 18474					
04	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	1064	1	6331	2	N	130	180	1	175
						143	9							
05	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	470	1	6240	2	N	85			260
						94	9							
06	6720 X	5859	-0-	-861	-0-	97	1	5648	2	N	104	184	1	180
						114	9							
07	6944 X	5360	-0-	-1584	-0-	46	1	5226	2	N	80			260
						88	9							
08	6944 X	5443	-0-	-1501	-0-	294	1	4974	2	N	159	346	1	73
						175	9							
09	6720 X	4615	-0-	-2105	-0-	61	1	4396	2	N	144	160	1	57
						158	9							



FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868  
 MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2040 X	1840	-0-	-200	-0-	261	1	1529	2	N	45	175 1	54
						50	9						
05	2108 X	2004	-0-	-104	-0-	314	1	1681	2	N	8		62
						9	9						
06	2040 X	1971	-0-	-69	-0-	310	1	1655	2	N	5		67
						6	9						
07	2108 X	1682	-0-	-426	-0-	263	1	1391	2	N	25		92
						28	9						
08	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	306	1	1883	2	N	33		125
						36	9						
09	1980 X	1912	-0-	-68	-0-	253	1	1637	2	N	20		145
						22	9						

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

04	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	404	1	2400	2	N	-0-		63
05	2201 X	1780	-0-	-421	-0-	124	1	1646	2	N	9		72
						10	9						
06	3630 X	2417	-0-	-1213	-0-	40	1	2335	2	N	38		110
						42	9						
07	3751 X	2242	-0-	-1509	-0-	19	1	2179	2	N	40		150
						44	9						
08	3751 X	2160	-0-	-1591	-0-	117	1	2043	2	N	-0-		150
09	2790 X	1746	-0-	-1044	-0-	22	1	1722	2	N	2	100 1	52
						2	9						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	79	1	534	3	Y	4		18
						4	9						
05	713 N	366	-0-	-347	-0-	46	1	318	3	Y	2	5 1	15
						2	9						
06	720 N	252	-0-	-468	-0-	30	1	220	3	Y	2	4 1	13
						2	9						
07	651 N	291	-0-	-360	-0-	38	1	251	3	Y	2	4 1	11
						2	9						
08	372 N	302	-0-	-70	-0-	30	1	269	3	Y	3	3 1	11
						3	9						
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		11

MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

04	12600 X	11317	-0-	-1283	-0-	1433	1	9724	3	Y	145	133 1	239
						160	9						
05	12586 X	11666	-0-	-920	-0-	1466	1	10061	3	Y	126	201 1	164
						139	9						
06	11970 X	11640	-0-	-330	-0-	1371	1	10101	3	Y	153	156 1	161
						168	9						
07	12369 X	11822	-0-	-547	-0-	1526	1	10129	3	Y	152	192 1	121
						167	9						
08	12369 X	11880	-0-	-489	-0-	1190	1	10533	3	Y	143	175 1	89
						157	9						
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT		89

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.13900	- 13940										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	257	1	1741	3	Y	271	197	1		176							
						298	9															
05	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	230	1	1581	3	Y	284	268	1		192							
						312	9															
06	2220 N	2152	-0-	-68	-0-	222	1	1636	3	Y	267	155	1		304							
						294	9															
07	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	257	1	1704	3	Y	244	295	1		253							
						268	9															
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	192	1	1696	3	Y	228	285	1		196							
						251	9															
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT				196							
FOSTER FARMS													WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.13914	- 13924
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	332	3	13	9	Y	12				74							
						482	3	7	9	Y	6				80							
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	538	3	4	9	Y	4	40	1		44							
						478	3	4	9	Y	4				48							
08	496 N	430	-0-	-66	-0-	1	1	428	3	Y	1				49							
						1	9															
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				49							
MCMILLIAN													WELL #:	4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	15778	PERF.16128	- 16304
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	112	1	757	3	Y	37	30	1		34							
						41	9															
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	128	1	877	3	Y	23	32	1		25							
						25	9															
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	96	1	706	3	Y	11	15	1		21							
						12	9															
07	930 N	613	-0-	-317	-0-	79	1	527	3	Y	6	15	1		12							
						7	9															
08	1023 N	715	-0-	-308	-0-	72	1	634	3	Y	8	12	1		8							
						9	9															
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT				8							
IMPARATO													WELL #:	3	RRCID ->	213337	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	13837	PERF.14210	- 14230
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	218	1	1480	3	Y	13				126							
						14	9															
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	249	1	1702	3	Y	15	19	1		122							
						17	9															
06	1830 N	1814	-0-	-16	-0-	215	1	1582	3	Y	15	19	1		118							
						17	9															
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	232	1	1542	3	Y	16	19	1		115							
						18	9															
08	1922 N	1822	-0-	-100	-0-	184	1	1621	3	Y	15	17	1		113							
						17	9															
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT				113							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2085	3	102	9	N	93	186	1		99
05	3100 N	3107	-0-	-7	-7	3043	3	64	9	N	58				157
06	2680 N	2673	-0-	-7	-0-	2648	3	25	9	N	23				180
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2439	3	22	9	N	20				200
08	2790 N	2625	-0-	-165	-0-	8	1	2564	3	N	48	188	1		60
						53	9								
09	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				60
-----															
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
-----															
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675						
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3775	3	45	9	Y	41				173
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2744	3	34	9	Y	31				204
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2530	3	85	9	Y	77	143	1		138
07	2480 X	2356	-0-	-124	-0-	2305	3	51	9	Y	46				184
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	9	1	2881	3	Y	12				196
						13	9								
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT				196
-----															
FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546						
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	7				119
						8	9								
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	N	5	2	1		122
						6	9								
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	38	1	280	3	N	5	3	1		124
						6	9								
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	268	3	N	2	3	1		123
						2	9								
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	28	1	251	3	N	2	3	1		122
						2	9								
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				122
-----															
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925						
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2195	3	52	9	N	47				77
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2203	3	47	9	N	43				120
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2108	3	41	9	N	37				157
07	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2239	3	50	9	N	45				202
08	2263 N	2135	-0-	-128	-0-	2087	3	48	9	N	44	185	1		61
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				61
-----															
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287						
04	3270 X	2905	-0-	-365	-0-	2811	3	94	9	N	85	185	1		135
05	3379 X	2955	-0-	-424	-0-	2908	3	47	9	N	43				178
06	3210 X	2754	-0-	-456	-0-	2754	3			N	-0-				178
07	3317 X	2807	-0-	-510	-0-	2805	3	2	9	N	2				180
08	3255 X	2864	-0-	-391	-0-	2861	3	3	9	N	3				183
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT				183

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		3	RRCID ->	250476	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	15801	PERF.16210 - 16315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1452 X	1452	-0-	-0-	182 1	1238 3		Y	29	10 1	32
						32 9						
05		1240 N	228	-0-	-1012	26 1	178 3		Y	22	29 1	25
						24 9						
06		1200 N	587	-0-	-613	68 1	497 3		Y	20	17 1	28
						22 9						
07		1240 N	1206	-0-	-34	154 1	1020 3		Y	29	30 1	27
						32 9						
08		2843 N	2843	-0-	-0-	283 1	2504 3		Y	51	47 1	31
						56 9						
09		570 N	NO RPT	-0-	-570				Y	NO RPT		31

VAQUERO OPERATING		882776		FOSTER FARMS, INC		WELL #:	1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370 - 13400
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK)		33328 500		CML EXPLORATION, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.13032 - 15230
FRAZIER UNIT		120648												
04	1800	#	1487	-0-	-313			1487	2			N	-0-	30
05	1925	R	1925	-0-	-0-			1925	2			N	-0-	30
06	1380	#	1165	-0-	-215			1165	2			N	-0-	30
07	1550	#	1182	-0-	-368			1182	2			N	-0-	30
08	1922	#	718	-0-	-1204			718	2			N	-0-	30
09	1860	#	1736	-0-	-124			1736	2			N	-0-	30

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889		FUQUA, L. R. ET VIR		WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12730 - 12765
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

GSF-LANDFILL GAS		33558 500		GSF ENERGY, L.L.C.		WELL #:	1	RRCID ->	118285	COMPL. DATE	08/01/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCCARTY ROAD LANDFILL		337085												
04	109214		109214	-0-	-0-			133336	109214	2		N	-0-	-0-
05	108201		108201	-0-	-0-			133336	108201	2		N	-0-	-0-
06	101985		101985	-0-	-0-			133336	101985	2		N	-0-	-0-
07	129908		129908	-0-	-0-			133336	129908	2		N	-0-	-0-
08	125223		125223	-0-	-0-			133336	125223	2		N	-0-	-0-
*09	120069		120069	-0-	-0-			133336	120069	2		N	-0-	-0-

GALVESTON 220-L (5790)													
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC													
GALVESTON 215													
WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		18626	18626	-0-	-0-	-0-	3309 2	3261 3	N	10960	12976 1		390
							12056 9						
05		19993	19993	-0-	-0-	-0-	3881 2	3414 3	N	11544	11580 1		354
							12698 9						
06		18047	18047	-0-	-0-	-0-	2883 2	3392 3	N	10702	10578 1		478
							11772 9						
07		19183	19183	-0-	-0-	-0-	2987 2	3758 3	N	11307	11393 1		392
							12438 9						
08		18568	18568	-0-	-0-	-0-	2599 2	3684 3	N	11168	11306 1		254
							12285 9						
*09		17747	17747	-0-	-0-	-0-	1979 2	3725 3	N	10948	10702 1		500
							12043 9						

GALVESTON 307-L (7000 SAND)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 SW/4													
WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 NW/4													
WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884													
04		9780 #	3247	-0-	-6533	-0-	533 1	2683 2	Y	28			2029
							31 9						
05		10106 #	-0-	-0-	-10106	-0-			Y	-0-			2029
06		326 #	-0-	-0-	-326	-0-			Y	-0-			2029
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)													
BLACK POOL ENERGY, LP													
S.T. 307-L N/2 SW/4													
WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932													
04		660 N	250	-0-	-410	-0-	41 1	209 2	Y	-0-			343
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			343
06		T. A.	-0-	-0-	-19	-0-			Y	-0-			343
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			343

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744	
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	BALANCE
04	5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	297 1	4675 2	N	296	184 1	337
						326 9					
05	5811 R	5811	-0-	-0-	-0-	310 1	5112 2	N	354	362 1	329
						389 9					
06	5250 #	5041	-0-	-209	-0-	300 1	4432 2	N	281		610
						309 9					
07	5552 R	5552	-0-	-0-	-0-	310 1	4888 2	N	322	538 1	394
						354 9					
08	5797 #	5442	-0-	-355	-0-	285 1	4796 2	N	328	355 1	367
						361 9					
09	5610 #	5606	-0-	-4	-0-	294 1	4925 2	N	352	539 1	179
						387 9				1 8	

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.		450347									
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.		450347									
KALLINA, C. J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 061516		COMPL. DATE 10/22/2012		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2098 - 2104	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 1		N	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 1		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2350)		34090 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
DOWELL, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 170929		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 2330 - 2332	
04	1440 N	777	-0-	-663	-0-	116 1	661 2	N	-0-		-0-
05	1643 N	493	-0-	-1150	-0-	116 1	377 2	N	-0-		-0-
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	112 1	638 2	N	-0-		-0-
07	806 N	733	-0-	-73	-0-	116 1	617 2	N	-0-		-0-
08	496 N	243	-0-	-253	-0-	80 1	163 2	N	-0-		-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-

-----												
GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
04	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	122	1	1227	2	N	-0-	166
05	1271 #	910	-0-	-361	-0-	83	1	827	2	N	-0-	166
06	1230 #	1121	-0-	-109	-0-	104	1	1017	2	N	-0-	166
07	1395 #	820	-0-	-575	-0-	51	1	756	2	N	12	178
						13	9					
08	1395 #	927	-0-	-468	-0-	61	1	840	2	N	24	21 8 181
						26	9					
09	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT	181
-----												
GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600												
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	253	1	86	2	N	-0-	6
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	253	1	87	2	N	-0-	6
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	253	1	83	2	N	-0-	6
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	253	1	76	2	N	-0-	6
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	253	1	79	2	N	-0-	6
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	253	1	82	2	N	-0-	6
-----												
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO												
B D PRODUCTION CO., INC. 040190												
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
GARRISON LTD. 295861												
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----												
GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	180 1	1241 2	N	-0-		-0-
05		868 #	856	-0-	-12	-0-	176 1	680 2	N	-0-		-0-
06		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	172 1	1093 2	N	-0-		-0-
07		1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	173 1	1101 2	N	-0-		-0-
08		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	166 1	1208 2	N	-0-		-0-
09		1230 #	546	-0-	-684	-0-	126 1	420 2	N	-0-		-0-
-----												
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.		722819										
KALLINA		WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
-----												
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621										
PINTAIL		WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT		22
-----												
31 OPERATING LLC		953535										
COCHRAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GIBBS BROS. (BUDA)		34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER				
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474										
GIBBS BROTHERS		WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12254 - 12486				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ZAZA ENERGY, LLC		950545										
STINGRAY		WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287  
 BETH WELL #: 1 RRCID -> 280724 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7585 - 8032

04	0	117	-0-	117	1969	117	2			N	-0-			-0-
05	0	122	-0-	122	2091	122	2			N	-0-			-0-
06	0	118	-0-	118	2209	118	2			N	-0-			-0-
07	0	121	-0-	121	2330	121	2			N	-0-			-0-
08	0	298	-0-	298	2628	177	1	121	2	N	-0-			-0-
09	0	294	-0-	294	2922	171	1	123	2	N	-0-			-0-

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834

08	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
09	0 W	6	-0-	6	18	6	2			N	-0-			-0-

HK ENERGY OPERATING, LLC 341367  
 BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 10H RRCID -> 281165 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8624 - 11190

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON  
 SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471  
 MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 11038 - 11223

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

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624  
 GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 11061 - 11223

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

-----															
GIDDINGS (BUDA)			34733 600		ASSOCIATED			49B		CNTY: BRAZOS					
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC			014471												
HOWARD			WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655		PERF.11254 - 15140				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
-----															
HOWARD			WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.11381 - 18217				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
-----															
APACHE CORPORATION			027200												
PATTERSON-CLARK UNIT			WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207		PERF.10776 - 15242				
04	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			52
05	2511	#	1581	-0-	-930	-0-	1581	2			N	-0-			52
06	2430	#	1465	-0-	-965	-0-	1465	2			N	-0-			52
07	2108	#	1404	-0-	-704	-0-	1404	2			N	-0-			52
08	1798	#	1283	-0-	-515	-0-	1283	2			N	-0-			52
09	1530	#	1221	-0-	-309	-0-	1221	2			N	-0-			52
-----															
BALKE, I.			WELL #: 1		RRCID -> 242994		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10417		PERF.10350 - 10413				
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DALBOSCO			WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325		PERF.11800 - 15325				
04	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			93
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			93
06	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			93
07	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			93
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
-----															
BUTAUD E			WELL #: 1		RRCID -> 251250		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11584		PERF.11798 - 17300				
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			129
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-			129
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			129
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			129

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.	12318	- 17000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		9930 #	213	-0-	-9717	-0-	213 2	N	-0-				73
05		7130 #	219	-0-	-6911	-0-	219 2	N	-0-				73
06		2910 #	230	-0-	-2680	-0-	230 2	N	-0-				73
07	DLQ	G-10	241	-0-	241	241	241 2	N	-0-				73
08		491 R	250	-0-	-241	-0-	250 2	N	-0-				73
*09		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-				73
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
CHMELAR		WELL #:		1H	RRCID ->	275853	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	7140	- 12212
04		0	-0-	-0-	-0-	43367		N	-0-				266
05		0	-0-	-0-	-0-	43367		N	-0-				266
06		0	-0-	-0-	-0-	43367		N	3	3	8		266
07		0	-0-	-0-	-0-	43367		N	2	2	8		266
08		0	-0-	-0-	-0-	43367		N	-0-				266
09		0	77	-0-	77	43444	40 3	N	37	9			300
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	10514	- 17024
04		4007 R	4007	-0-	-0-	-0-	3907 2	N	91	192	1		96
05		3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	3835 2	N	84				180
06		4560 #	3812	-0-	-748	-0-	3716 2	N	87	192	1		75
07		4154 #	4018	-0-	-136	-0-	3891 2	N	115				190
08		4154 #	3797	-0-	-357	-0-	3683 2	N	104	192	1		102
09		4020 #	NO RPT	-0-	-4020	-0-		N	NO RPT				102
-----													
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667	- 12735
04		3189 R	3189	-0-	-0-	-0-	334 1	N	43	150	1		-0-
							47 9						
05		3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	345 1	N	-0-				-0-
06		3360 #	3128	-0-	-232	-0-	346 1	N	-0-				-0-
07		3472 #	3201	-0-	-271	-0-	346 1	N	-0-				-0-
08		3472 #	3155	-0-	-317	-0-	2758 2	N	361	178	1		183
09		3210 #	NO RPT	-0-	-3210	-0-		N	NO RPT				183
-----													
DODD		WELL #:		1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	10636	- 14276
04		34950 #	31698	-0-	-3252	-0-	31415 2	N	257				470
05		35712 #	30762	-0-	-4950	-0-	30560 2	N	184	553	1		101
06		33720 #	29660	-0-	-4060	-0-	29262 2	N	362	183	1		280
07		34844 #	29352	-0-	-5492	-0-	29308 2	N	40	182	1		138
08		34782 #	27761	-0-	-7021	-0-	27480 2	N	255	182	1		211
09		31710 #	NO RPT	-0-	-31710	-0-		N	NO RPT				211
-----													
KOUATLI, AIMAN M.				476360									
WALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900	- 10953
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7				125
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				125
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				125
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				125
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				125
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				125

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		927 R	927	-0-	-0-	-0-	530 3	397 9	N	361	369 1	229
05		1229 R	1229	-0-	-0-	-0-	717 3	512 9	N	465	551 1	143
06		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	630 3	455 9	N	414	522 1	35
07		840 R	840	-0-	-0-	-0-	463 3	377 9	N	343	180 1	198
08		690 R	690	-0-	-0-	-0-	382 3	308 9	N	280	184 1	294
09		570 #	482	-0-	-88	-0-	266 3	216 9	N	196	374 1	116

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
APACHE CORPORATION 027200												
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		54
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	130 2	10 9	N	9		63
06		120 N	41	-0-	-79	-0-	41 2		N	-0-		63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	130 2	12 9	N	11		74
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		74

RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		98700 X	24638	-0-	-74062	-0-	186 1	22336 2	Y	1919	1920 1	55
							5 4	2111 9				
05		101990 X	25016	-0-	-76974	-0-	244 1	21985 2	Y	2482	2449 1	88
							57 4	2730 9				
06		98700 X	22934	-0-	-75766	-0-	257 1	19686 2	Y	2718	2684 1	122
							1 4	2990 9				
07		101990 X	21106	-0-	-80884	-0-	321 1	18038 2	Y	2496	2484 1	134
							1 4	2746 9				
08		101990 X	17885	-0-	-84105	-0-	243 1	15127 2	Y	2286	2286 1	134
							2515 9					
09		98700 X	15705	-0-	-82995	-0-	180 1	13180 2	Y	2132	2144 1	122
							2345 9					

MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*10		0	23579	-0-	23579	455849	617 1	18662 2	N	3909	3656 1	641
							4300 9					
*11		0	21074	-0-	21074	476923	550 1	16179 2	N	3950	4224 1	367
							4345 9					
*12		0	19622	-0-	19622	496545	548 1	14826 2	N	3862	3336 1	893
							4248 9					
*01		0	17492	-0-	17492	514037	435 1	13299 2	N	3416	3938 1	371
							3758 9					
*02		0	14738	-0-	14738	528775	483 1	10894 2	N	3055	3032 1	394
							3361 9					
*03		0	16275	-0-	16275	545050	503 1	12440 2	N	3029	3042 1	381
							3332 9					
*04		560423 X	15373	-0-	-545050	-0-	523 1	11876 2	N	2704	2686 1	399
							2974 9					
*05		90086 X	15451	-0-	-74635	-0-	530 1	12029 2	N	2629	2684 1	344
							2892 9					
*06		87180 X	14097	-0-	-73083	-0-	488 1	10875 2	N	2485	2342 1	487
							2734 9					
*07		90086 X	14050	-0-	-76036	-0-	486 1	10902 2	N	2420	2408 1	499
							2662 9					
*08		90086 X	14468	-0-	-75618	-0-	510 1	11484 2	N	2249	2261 1	487
							2474 9					
09		87180 X	12236	-0-	-74944	-0-	10017 2	2219 9	N	2017	1992 1	512



GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.//		34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON		
PMO		//CONT.//		668494							
BROLLIER		WELL #:		1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.13159 - 17516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		22680 X	9183	-0-	-13497	-0-	505 1	8678 3	N	-0-	93
05		19313 X	7507	-0-	-11806	-0-	413 1	7094 3	N	-0-	93
06		15360 X	8078	-0-	-7282	-0-	444 1	7634 3	N	-0-	93
07		14694 X	7693	-0-	-7001	-0-	423 1	7270 3	N	-0-	93
08		9486 X	8094	-0-	-1392	-0-	445 1	7649 3	N	-0-	93
09	DLQ	G-10	11398	-0-	11398	11398	620 1	10647 3	N	119	212
							131 9				

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624		CAPACITY			CNTY: BURLESON		
MARGARITA E UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277823	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	18280	PERF. N/A
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)				34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200							
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF. 9830 - 9855
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10360 - 10383
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
PHILLIPS, VASTINE		WELL #:		1	RRCID ->	101641	COMPL. DATE	08/17/1982	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11630 - 11689
04	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	986 3	17 9	N	15		127
05	1736 N	685	-0-	-1051	-0-	671 3	14 9	N	13		140
06	1770 N	405	-0-	-1365	-0-	392 3	13 9	N	12		152
07	1023 N	221	-0-	-802	-0-	218 3	3 9	N	3		155
08	682 N	8	-0-	-674	-0-	8 3		N	-0-		155
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		155

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372 - 11416
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
04	1170	N	678	-0-	-492	-0-	670	2	8	9	N	7			112
05	1209	N	559	-0-	-650	-0-	559	2			N	-0-			112
06	1200	N	762	-0-	-438	-0-	743	2	19	9	N	17			129
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	18			147
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1335	2	28	9	N	25			172
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	2	30	9	N	27			199
-----															
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			177
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			177
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			177
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			177
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	N	4	144	1	6 6 31
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-			31
-----															
SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084															
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			83
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			83
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			83
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			83
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			83
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			83
-----															
LEEUXUS OIL LLC 495350 DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			88
-----															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935															
04	2580	X	2558	-0-	-22	-0-	2503	2	55	9	N	50			211
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2661	2	56	9	N	51	184	1	78
06	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2382	2	51	9	N	46			124
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2662	2	54	9	N	49			173
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2767	2	57	9	N	52			225
*09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2744	2	50	9	N	45	176	1	1 8 93

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
APPELT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	2637	2	40 9	N	36	119
05	2976 X	2744	-0-	-232	-0-	2689	2	55 9	N	50	169
06	2730 X	2646	-0-	-84	-0-	2596	2	50 9	N	45	214
07	2759 X	2687	-0-	-72	-0-	2642	2	45 9	N	41	178 1 77
08	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2632	2	39 9	N	35	112
09	2670 X	2620	-0-	-50	-0-	2574	2	46 9	N	42	154
-----											
TAYLOR ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982			TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126		
04	4560 X	4496	-0-	-64	-0-	4493	2	3 9	N	3	87
05	4681 X	4633	-0-	-48	-0-	4620	2	13 9	N	12	99
06	4500 X	4477	-0-	-23	-0-	4465	2	12 9	N	11	110
07	4650 X	4558	-0-	-92	-0-	4548	2	10 9	N	9	119
08	4650 X	4589	-0-	-61	-0-	4580	2	9 9	N	8	127
09	4500 X	4425	-0-	-75	-0-	4419	2	6 9	N	5	132
-----											
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200		
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3 9	N	3	100
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	382	2	6 9	N	5	105
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	377	2	17 9	N	15	120
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4 9	N	4	124
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	904	2	12 9	N	11	135
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1928	2	35 9	N	32	167
-----											
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982			TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932		
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	59	175 1 136
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	136
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	136
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2028	2	53 9	N	48	184
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2582	2	67 9	N	61	245
*09	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2534	2	83 9	N	75	168 1 152
-----											
RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068		
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2292	2	52 9	N	47	199
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2295	2	43 9	N	39	186 1 52
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2237	2	46 9	N	42	94
07	2418 X	2360	-0-	-58	-0-	2318	2	42 9	N	38	132
08	2418 X	2363	-0-	-55	-0-	2313	2	50 9	N	45	177
09	2340 X	2284	-0-	-56	-0-	2238	2	46 9	N	42	172 1 47
-----											
MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304		
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1526	2	19 9	N	17	80
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1327	2	11 9	N	10	90
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17 9	N	15	105
07	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	1433	2	17 9	N	15	120
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	2	10 9	N	9	129
09	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	1078	2	12 9	N	11	140
-----											
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983			TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308		
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3090	2	70 9	N	64	193
05	3286 X	3253	-0-	-33	-0-	3184	2	69 9	N	63	184 1 71
06	3180 X	3094	-0-	-86	-0-	3041	2	53 9	N	48	119
07	3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3091	2	53 9	N	48	167
08	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3187	2	57 9	N	52	219
09	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	3054	2	50 9	N	45	174 1 90



GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534									
APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2280 X	2144	-0-	-136	-0-	2108 2	36 9	N	33	212
05		2294 X	2167	-0-	-127	-0-	2122 2	45 9	N	41	73
06		2130 X	1975	-0-	-155	-0-	1946 2	29 9	N	26	99
07		2201 X	2114	-0-	-87	-0-	2080 2	34 9	N	31	130
08		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2273 2	35 9	N	32	162
*09		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2162 2	41 9	N	37	199
-----											
WCS OIL & GAS CORPORATION		902624									
DOTSON		WELL #: 1		RRCID -> 104419		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 11816		PERF.11716 - 11754	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	95
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	8 2	4 9	N	4	15
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	15
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	18	16
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	-0-
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2016 - PLUGGED 08/09/16											
-----											
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.		924624									
QUINN, JOHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101171		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 12165		PERF.12022 - 12112	
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-	-0-
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-	-0-
06		270 N	251	-0-	-19	-0-	251 3		N	-0-	-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	-0-
-----											
ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102869		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11910 - 11979	
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 3		N	-0-	-0-
05		248 N	203	-0-	-45	-0-	203 3		N	-0-	-0-
06		240 N	148	-0-	-92	-0-	148 3		N	-0-	-0-
07		248 N	113	-0-	-135	-0-	113 3		N	-0-	-0-
08		217 N	107	-0-	-110	-0-	107 3		N	-0-	-0-
09		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-	-0-
-----											
YOUNG, JOHN H., INC.		948460									
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11815 - 11884	
04		DLQ G-10	1962	-0-	1962	3518	1933 1	29 9	N	26	155
05		5988 X	2470	-0-	-3518	-0-	2418 1	52 9	N	47	202
06		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2421 1	43 9	N	39	241
07		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2787 1	34 9	N	31	80
08		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2509 1	43 9	N	39	119
*09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2481 1	42 9	N	38	157
-----											
HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11938 - 11976	
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	N	5	209
05		651 N	524	-0-	-127	-0-	523 2	1 9	N	1	210
06		540 N	422	-0-	-118	-0-	418 2	4 9	N	4	214
07		682 N	478	-0-	-204	-0-	478 2		N	-0-	214
08		527 N	430	-0-	-97	-0-	430 2		N	-0-	214
*09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-	214

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820 - 11882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2451 1	57 9	N	52			207
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2344 1	54 9	N	49	184 1		72
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2483 1	63 9	N	57			129
07	3100 N	3108	-0-	8	8	3035 1	73 9	N	66			195
08	3061 N	3053	-0-	-8	-0-	2987 1	66 9	N	60	188 1		67
*09	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2854 1	66 9	N	60			127

  

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020 - 12114	
04	3300 X	2704	-0-	-596	-0-	2668 2	36 9	N	33			175
05	7192 X	2316	-0-	-4876	-0-	2290 2	26 9	N	24			199
06	6960 X	2	-0-	-6958	-0-	2 2		N	-0-			199
07	7192 X	355	-0-	-6837	-0-	355 2		N	-0-			199
08	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5590 2	89 9	N	81	181 1		99
09	T. A.	3132	-0-	3132	3132	3093 2	39 9	N	35			134

  

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		WELL #:		34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZOS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131								
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313 - 15003	
04	1710 N	1462	-0-	-248	-0-	1462 2		N	-0-	173 1		64
05	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	1632 2		N	-0-			64
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			64
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			64
08	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			64
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			64

  

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		WELL #:		34733 624	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEE			
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		WELL #:		404500								
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF. 2922 - 2949	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		WELL #:		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.10111 - 10140	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

  

RED SNAPPER		WELL #:		1	RRCID ->	168998	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9880 - 9905	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
-----																
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
-----																
BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PILOT FISH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
-----																
WEIDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 180269		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161										
BARRACUDA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY		788997						CNTY: FAYETTE				
HAMMERHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 226616		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GIDDINGS (WILCOX 4500)		34733 635		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
LEHMANN-ZOCH		WELL #: 1		RRCID -> 264922		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEHMANN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 277250		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4500 - 4504						
04	1501	1501	-0-	-0-	-0-	1300	2	201	9	N	183	164	1	180
05	1333	1096	-0-	-237	-0-	1000	2	96	9	N	87	178	1	89
06	1290	20	-0-	-1270	-0-	20	2			N	-0-			89
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			89
08	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	900	2	143	9	N	130			219
*09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1300	2	265	9	N	241	328	1	5 8 127

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)		34741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
APACHE CORPORATION		027200												
SANTE FE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 236190		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					51
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					51

SANTA FE A		WELL #: 1		RRCID -> 241432		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					4

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)												
ASM OIL & GAS COMPANY, INC.												
MATTIS, J.												
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
04		2010 X	1813	-0-	-197	-0-	1683 3	130 9		N	118	181
05		2232 X	1736	-0-	-496	-0-	1601 3	135 9		N	123	124
06		2160 X	1560	-0-	-600	-0-	1438 3	122 9		N	111	235
07		2232 X	1489	-0-	-743	-0-	1383 3	106 9		N	96	153
08		1891 X	1337	-0-	-554	-0-	1239 3	98 9		N	89	63
09	DLQ	G-10	1289	-0-	1289	-0-	1180 3	109 9		N	99	162
-----												
AEON OPERATING, INC.												
NAVASOTA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899												
04		0 N	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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP.												
NEWMAN, JOHN												
WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A												
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	533 2	12 9		N	11	104
05		496 N	25	-0-	-471	-0-	25 2			N	-0-	104
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	104
07		558 N	57	-0-	-501	-0-	31 2	26 9		N	24	27
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION												
WOOD "K"												
WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WOOD "K"												
WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LEIBER												
WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
AKG OPERATING COMPANY				009566										
CHAMPION				WELL #:	1H	RRCID ->	190197	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	7180	120 1	3887 2	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3649	-0-	3649	10829	111 1	3538 2	2	N	-0-			-0-
06		13688 X	2859	-0-	-10829	-0-	86 1	2773 2	2	N	-0-			-0-
07		4154 X	3374	-0-	-780	-0-	97 1	3276 2	2	N	1	1 8		-0-
							1 9							
08		4154 X	3855	-0-	-299	-0-	101 1	3754 2	2	N	-0-			-0-
09		4020 X	3788	-0-	-232	-0-	101 1	3687 2	2	N	-0-			-0-
-----														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
LEWIS-HOYT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	140462	COMPL. DATE	12/06/1991	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 9668 - 13200		
04		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1545 2	78 9	9	N	71			166
05		1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1584 2	65 9	9	N	59			225
06		1530 N	1512	-0-	-18	-0-	1457 2	55 9	9	N	50	192 1	3 8	80
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1693 2	68 9	9	N	62	2 8		140
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1676 2	70 9	9	N	64	2 8		202
*09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1641 2	69 9	9	N	63	190 1	1 8	74
-----														
HILTON-YEGUA				WELL #:	1RE	RRCID ->	247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390	PERF.10520 - 13616		
04		510 N	49	-0-	-461	-0-	46 2	3 9	9	N	3			121
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	706 2	23 9	9	N	21			142
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	508 2	19 9	9	N	17	1 8		158
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	503 2	17 9	9	N	15	1 8		172
08		744 N	501	-0-	-243	-0-	484 2	17 9	9	N	15	2 8		185
09		540 N	428	-0-	-112	-0-	415 2	13 9	9	N	12	1 8		196
-----														
ANCHOR OPERATING CO.				020596										
BYBEE				WELL #:	1	RRCID ->	112110	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11457 - 12084		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16														
-----														
PETERS				WELL #:	1	RRCID ->	119938	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11404 - 11831		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16														
-----														
SORENSEN				WELL #:	1	RRCID ->	120758	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	11652	PERF.10981 - 11594		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/16														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596  
 RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	614	3	15	9	N	14					194
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	873	3	44	9	N	40					234
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	753	3	106	9	N	96	186	1			144
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	799	3	57	9	N	52					196
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1133	3	101	9	N	92					288
09	870 N	669	-0-	-201	-0-	663	3	6	9	N	5					293

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

04	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

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

ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					57
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					57
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					57
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					57
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					57

APACHE CORPORATION 027200  
 REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	780	1	1756	2	N	122	187	1	140
						134	9							
05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	728	1	1998	2	N	104	177	1	67
						114	9							
06	2250 N	1540	-0-	-710	-0-	208	1	1263	2	N	63			130
						69	9							
07	2325 N	1905	-0-	-420	-0-	390	1	1426	2	N	81	164	1	47
						89	9							
08	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	234	1	796	2	N	58			105
						64	9							
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			105
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	838	2	20	9	N	18			135
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5			140
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5			145
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			145
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			145
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			145
SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BCL OPERATING, LLC 040199														
MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
04	14B2 EXT	1074	-0-	1074	3193	1074	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	880	-0-	880	4073	880	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	296	-0-	296	4369	296	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	979	-0-	979	5348	979	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1052	-0-	1052	6400	1052	3			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6400					N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
BHEC CORPORATION				040794									
JODY		WELL #:		2	RRCID ->	149086	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475				
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ARMADILLO		WELL #:		1	RRCID ->	226474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		WELL #:		1H	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642				
04	810 N	138	-0-	-672	-0-	138	2		N	-0-			33
05	558 N	85	-0-	-473	-0-	85	2		N	-0-			33
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			33
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			33
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
-----													
BASS PETROLEUM, INC		WELL #:		1	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
-----													
BBX OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230				
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			106
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			106
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			106
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			106
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			106
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			106
*06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	3		N	-0-			106
*07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			106
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908										
BIG CREEK PARK		WELL #:		1H	RRCID ->	200964	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026 - 14163			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940 - 15600			
04	450 N	267	-0-	-183	-0-	231	3	36	9	N	33			179
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	231	3	11	9	N	10			189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			202
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			202
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2			204
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5			209
-----														
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930			
04	1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-			121
05	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	1609	2			N	-0-			121
06	1650 N	1494	-0-	-156	-0-	1494	2			N	-0-			121
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-			121
08	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	1533	2			N	-0-			121
09	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-			121
-----														
BROWNING OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	094025	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	11391	PERF. N/A			
04	990 N	60	-0-	-930	-0-	60	3			N	-0-			64
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2181	3	20	9	N	18			82
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1416	3	25	9	N	23			105
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	838	3	10	9	N	9			114
08	2201 N	390	-0-	-1811	-0-	386	3	4	9	N	4			118
*09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1458	3	33	9	N	30			148
-----														
ANDREW JACOB UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	185558	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	12844	PERF.10979 - 12844			
04	4380 X	2861	-0-	-1519	-0-	2861	3			N	-0-			118
05	3658 X	2964	-0-	-694	-0-	2960	3	4	9	N	4			122
06	2940 X	2850	-0-	-90	-0-	2844	3	6	9	N	5			127
07	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	3			N	-0-			127
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4070	3	249	9	N	226	187	1	166
*09	3000 N	4612	-0-	1612	-0-	4357	3	255	9	N	232	188	1	210
-----														
ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 7342 - 10535			
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			73
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-			73
06	690 N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-			73
07	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-			73
08	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-			73
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-			73

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
DOROTHY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1590 N	1016	-0-	-574	-0-	1016 2		N	-0-			126
05	1581 N	903	-0-	-678	-0-	903 2		N	-0-			126
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			126
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			126
08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			126
*09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1558 2	2 9	N	2	2 8		126
-----												
STIERNBERG - TOW				WELL #: 1H	RRCID -> 164989	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH 15635	PERF.13681	- 15635			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 166538	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 16366	PERF.13863	- 16366			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
-----												
CENTEX DEVELOPMENT MALAZZO				WELL #: 1	RRCID -> 155934	COMPL. DATE 09/29/1991	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 8507	- 10930			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHISOS, LTD. APPELT "E"				WELL #: 5H	RRCID -> 145012	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH 14398	PERF.11273	- 14398			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
-----												
CIRRUS PRODUCTION COMPANY GERDES, GARWOOD				WELL #: G 1	RRCID -> 089602	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8778	PERF. 8301	- 8587			
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3289 2	57 9	N	52			188
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3175 2	43 9	N	39			227
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3339 2	41 9	N	37	185 1		79
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3518 2	51 9	N	46			125
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3423 2	44 9	N	40			165
*09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3184 2	35 9	N	32			197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
CIRRUS PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 154090									
HART, GUSSIE R.		WELL #: 1		RRCID -> 174874		COMPL. DATE 03/27/1980			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	5 1	225 2	N	9	77	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 9	225 2	N	-0-	77	
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	5 1	188 2	N	5	82	
07	248 N	122	-0-	-126	-0-	6 9	115 2	N	2	84	
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	5 1	146 2	N	7	91	
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	8 9	63 2	N	-0-	91	
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143336		COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
LASSIG, J. K. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993			TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339		
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1181 2	34 9	N	31	222	
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	850 2	4 9	N	4	226	
06	3000 N	5015	-0-	2015	2015	4899 2	116 9	N	105	145	186 1
07	3100 N	2160	-0-	-940	1075	2086 2	74 9	N	67	212	
08	3060 N	1985	-0-	-1075	-0-	1889 2	96 9	N	87	299	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	299	
HOUSTON CORP. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996			TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524		
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1845 2	2 9	N	2	132	
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2020 2	2 9	N	2	120	14 7
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		N	-0-	120	
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	120	
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	120	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120	
JERICHO-VILAS		WELL #: 1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015		
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17 2		N	-0-	46	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	46	
06	15 N	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-	46	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	46	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	46	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46	
WALKER, M. P.		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135		
04	1290 N	502	-0-	-788	-0-	502 2		N	-0-	94	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-	94	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-	94	
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	94	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-	94	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	94	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2452 2	13 9	N		12	94
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2127 2	20 9	N		18	112
06		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	1609 2	11 9	N		10	122
07		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346 2	11 9	N		10	132
08		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1907 2	19 9	N		17	149
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	149
-----												
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111												
04		2280 X	168	-0-	-2112	-0-	58 2	110 9	N		100	319
05		2356 X	160	-0-	-2196	-0-	60 2	100 9	N		91	226
06		2280 X	148	-0-	-2132	-0-	41 2	107 9	N		97	323
07		806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N		72	209
08		186 X	101	-0-	-85	-0-	46 2	55 9	N		50	259
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	259
-----												
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915												
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	745 2	19 9	N		17	112
05		651 N	372	-0-	-279	-0-	364 2	8 9	N		7	102
06		630 N	134	-0-	-496	-0-	134 2		N		-0-	102
07		651 N	506	-0-	-145	-0-	506 2		N		-0-	102
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N		-0-	102
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	102
-----												
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950												
04		10790 X	4461	-0-	-6329	-0-	4454 2	7 9	N		6	195
05		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4010 2	11 9	N		10	205
06		5160 X	2554	-0-	-2606	-0-	2548 2	6 9	N		5	210
07		4185 X	3129	-0-	-1056	-0-	3129 2		N		-0-	210
08		4588 X	1531	-0-	-3057	-0-	1531 2		N		-0-	210
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	210
-----												
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260												
04		1860 N	1291	-0-	-569	-0-	1291 2		N		-0-	142
05		1519 N	876	-0-	-643	-0-	876 2		N		-0-	-0-
06		1320 N	1121	-0-	-199	-0-	1121 2		N		-0-	-0-
07		3100 N	3246	-0-	146	146	3246 2		N		-0-	-0-
08		549 N	403	-0-	-146	-0-	403 2		N		-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----												
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	55
-----												
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N		-0-	58
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	507 2	19 9	N		17	75
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	491 2	28 9	N		25	100
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	268 2	13 9	N		12	112
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 2	6 9	N		5	117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	117

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1140 2	3 9	N	3				108
05		1178 X	1157	-0-	-21	-0-	1157 2		N	-0-	108 7			-0-
06		1140 X	492	-0-	-648	-0-	492 2		N	-0-				-0-
07		1178 X	125	-0-	-1053	-0-	125 2		N	-0-				-0-
08		1178 X	645	-0-	-533	-0-	645 2		N	-0-				-0-
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
04		1350 N	1227	-0-	-123	-0-	1227 2		N	-0-				-0-
05		1333 N	877	-0-	-456	-0-	877 2		N	-0-				-0-
06		1350 N	1056	-0-	-294	-0-	1056 2		N	-0-				-0-
07		1271 N	1034	-0-	-237	-0-	1034 2		N	-0-				-0-
*08		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
04		1920 X	1712	-0-	-208	-0-	1712 2		N	-0-				-0-
05		1953 X	1524	-0-	-429	-0-	1524 2		N	-0-				-0-
06		1920 X	1092	-0-	-828	-0-	1092 2		N	-0-				-0-
07		1953 X	1626	-0-	-327	-0-	1626 2		N	-0-				-0-
*08		1922 X	1512	-0-	-410	-0-	1512 2		N	-0-				-0-
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-				96
05		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-	96 7			-0-
06		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-				-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-				-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
04		840 N	742	-0-	-98	-0-	742 2		N	-0-				-0-
05		868 N	733	-0-	-135	-0-	733 2		N	-0-				-0-
06		780 N	240	-0-	-540	-0-	240 2		N	-0-				-0-
07		775 N	295	-0-	-480	-0-	295 2		N	-0-				-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
04		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3989 2	41 9	N	37				122
05		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4035 2	52 9	N	47				169
06		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3746 2	23 9	N	21				190
07		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3811 2	98 9	N	89				279
08		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3159 2	29 9	N	26				305
09		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT				305

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1230 N	1158	-0-	-72	-0-	1158 2		N	-0-		53
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		53
06		1140 N	951	-0-	-189	-0-	951 2		N	-0-		53
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		53
08		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-		53
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----												
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146												
04		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 2		N	-0-		120
05		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-		120
06		300 X	263	-0-	-37	-0-	263 2		N	-0-		120
07		310 X	171	-0-	-139	-0-	171 2		N	-0-		120
08		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		120
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		120
-----												
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
04		420 N	227	-0-	-193	-0-	227 2		N	-0-		137
05		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		137
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		137
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		137
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		137
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
-----												
HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390												
04		3818 X	1846	-0-	-1972	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
05		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-		-0-
06		2490 X	1457	-0-	-1033	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
07		1984 X	1753	-0-	-231	-0-	1753 2		N	-0-		-0-
*08		1984 X	1453	-0-	-531	-0-	1453 2		N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305												
04		3000 N	2844	-0-	-156	2702	2844 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	947	-0-	-2153	549	947 2		N	-0-		-0-
06		1650 X	378	-0-	-1272	-0-	378 2		N	-0-		-0-
07		1705 X	374	-0-	-1331	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365												
04		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2100 2	61 9	N	55		135
05		1612 X	414	-0-	-1198	-0-	414 2		N	-0-		135
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3828 2	94 9	N	85		220
07		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1305 2	207 9	N	188	188 1	220
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		220
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.//		186835								
EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545	- 17785
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12692 X	7235	-0-	-5457	-0-	337	1	6898	2	N	-0-	-0-
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-	-0-
06	5490 X	4540	-0-	-950	-0-	4540	2			N	-0-	-0-
07	7471 X	5503	-0-	-1968	-0-	5503	2			N	-0-	-0-
*08	7471 X	5374	-0-	-2097	-0-	5373	2	1	9	N	1	1 8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BIG CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	161627	COMPL. DATE	02/16/2002	TOTAL DEPTH	13424	PERF.12676	- 17403
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	95
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	95
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95
-----												
HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277	- 15839
04	3665 X	1641	-0-	-2024	-0-	1641	2			N	-0-	-0-
05	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	-0-
06	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-	-0-
07	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-	-0-
*08	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	2	1	9	N	1	1 8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306	- 17859
04	2610 X	1548	-0-	-1062	-0-	1548	2			N	-0-	-0-
05	1674 X	1214	-0-	-460	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
06	1620 X	622	-0-	-998	-0-	622	2			N	-0-	-0-
07	1612 N	811	-0-	-801	-0-	811	2			N	-0-	-0-
*08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340	- 17950
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-	-0-
05	1364 N	806	-0-	-558	-0-	806	2			N	-0-	-0-
06	1260 N	227	-0-	-1033	-0-	227	2			N	-0-	-0-
07	1395 N	676	-0-	-719	-0-	676	2			N	-0-	-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158	- 18450
04	3278 X	1263	-0-	-2015	-0-	1263	2			N	-0-	-0-
05	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-	-0-
06	3600 X	638	-0-	-2962	-0-	638	2			N	-0-	-0-
07	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-	-0-
*08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5065	2	1	9	N	1	1 8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILKIN, MABEL		WELL #:		7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL DEPTH	15931	PERF.11306	- 15931
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		//CONT.// 186835								
BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 163360	COMPL. DATE 03/29/1997	TOTAL DEPTH 18327	PERF.14407	- 18327		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6346 X	2708	-0-	-3638	-0-	2708 2	N	-0-	-0-	
05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-	-0-	
06	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796 2	N	-0-	-0-	
07	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628 2	N	-0-	-0-	
*08	3627 X	1872	-0-	-1755	-0-	1872 2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
VAUGHN		WELL #: 1H		RRCID -> 165322	COMPL. DATE 08/19/1997	TOTAL DEPTH 17400	PERF.14284	- 17400		
04	301 X	174	-0-	-127	-0-	174 2	N	-0-	-0-	
05	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-	
06	510 X	195	-0-	-315	-0-	195 2	N	-0-	-0-	
07	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534 2	N	-0-	-0-	
*08	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7872 2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HERMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 165324	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 15842	PERF.14295	- 15842		
04	6407 X	3226	-0-	-3181	-0-	3226 2	N	-0-	-0-	
05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-	-0-	
06	3090 X	1473	-0-	-1617	-0-	1473 2	N	-0-	-0-	
07	3348 X	165	-0-	-3183	-0-	165 2	N	-0-	-0-	
*08	3348 X	2836	-0-	-512	-0-	2836 2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319	COMPL. DATE 05/30/1997	TOTAL DEPTH 14189	PERF.11495	- 14189		
04	1680 N	1149	-0-	-531	-0-	1149 2	N	-0-	27	
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	36 9	33	
06	1710 N	728	-0-	-982	-0-	705 2	N	23 9	21	
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	6 9	5	
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N		86	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	86	
-----										
NEINAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 167543	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 18640	PERF.14430	- 18640		
04	3933 X	1989	-0-	-1944	-0-	1989 2	N	-0-	-0-	
05	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-	-0-	
06	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-	-0-	
07	2046 X	1699	-0-	-347	-0-	1699 2	N	-0-	-0-	
*08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
BONNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167657	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 14707	PERF.14209	- 17550		
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2	N	-0-	-0-	
05	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	2563 2	N	-0-	-0-	
06	3750 X	2616	-0-	-1134	-0-	2616 2	N	-0-	-0-	
07	3813 X	2762	-0-	-1051	-0-	2762 2	N	-0-	-0-	
*08	3813 X	2675	-0-	-1138	-0-	2675 2	N	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169856	COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH 12087	PERF.11723	- 13489		
04	1890 X	376	-0-	-1514	-0-	372 2	N	4	129	
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-		N	11	140	
06	1890 X	39	-0-	-1851	-0-	39 2	N	-0-	140	
07	1054 X	15	-0-	-1039	-0-	15 2	N	-0-	100	
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		N	-0-	100	
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	100	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	40
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-	40
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-	40
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-	40
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-	40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
-----												
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801												
04		390 N	274	-0-	-116	-0-	274 2			N	-0-	-0-
05		434 N	327	-0-	-107	-0-	327 2			N	-0-	-0-
06		390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2			N	-0-	-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			N	-0-	-0-
*08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150												
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2			N	-0-	-0-
05		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2			N	-0-	-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-	-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-	-0-
*08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119												
04		3204 X	1883	-0-	-1321	-0-	1883 2			N	-0-	-0-
05		1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			N	-0-	-0-
06		2010 X	1014	-0-	-996	-0-	1014 2			N	-0-	-0-
07		2077 X	1914	-0-	-163	-0-	1914 2			N	-0-	-0-
*08		1953 X	1749	-0-	-204	-0-	1749 2			N	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410												
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2			N	-0-	-0-
05		1984 N	1865	-0-	-119	-0-	1865 2			N	-0-	-0-
06		1920 N	1797	-0-	-123	-0-	1797 2			N	-0-	-0-
07		1829 N	1705	-0-	-124	-0-	1705 2			N	-0-	-0-
*08		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220												
04		1530 N	847	-0-	-683	-0-	847 2			N	-0-	-0-
05		992 N	791	-0-	-201	-0-	791 2			N	-0-	-0-
06		1140 N	823	-0-	-317	-0-	779 2	44 9		N	40	40
07		868 N	805	-0-	-63	-0-	805 2			N	-0-	40
*08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-	40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40
-----												
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066												
04		570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2			N	-0-	-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-	-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-	-0-
07		558 N	396	-0-	-162	-0-	396 2			N	-0-	-0-
*08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835															
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-				-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
*08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166															
04		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-				-0-
05		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-				-0-
06		150 N	16	-0-	-134	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
*08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215															
04		3058 X	-0-	-0-	-3058	-0-				N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		4680 X	1506	-0-	-3174	-0-	1506	2		N	-0-				-0-
07		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2		N	-0-				-0-
*08		3069 X	2928	-0-	-141	-0-	2927	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170															
04		2459 X	773	-0-	-1686	-0-	773	2		N	-0-				-0-
05		693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-				-0-
06		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-				-0-
07		1674 X	1016	-0-	-658	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
*08		1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300															
04		12254 X	6013	-0-	-6241	-0-	337	1	5676 2	N	-0-				-0-
05		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2		N	-0-				-0-
06		6120 X	5166	-0-	-954	-0-	5166	2		N	-0-				-0-
07		6262 X	4669	-0-	-1593	-0-	4669	2		N	-0-				-0-
*08		6231 X	6156	-0-	-75	-0-	6155	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400															
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
05		217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-				-0-
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-				-0-
07		217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-				-0-
*08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-		-0-
05		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	543	-0-	-897	-0-	543 2		N	-0-		-0-
07		651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2		N	-0-		-0-
*08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940												
04		1020 X	879	-0-	-141	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-		-0-
06		1200 X	283	-0-	-917	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07		1240 X	410	-0-	-830	-0-	410 2		N	-0-		-0-
*08		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-		-0-
09		1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345												
04		780 X	771	-0-	-9	-0-	771 2		N	-0-		-0-
05		868 X	726	-0-	-142	-0-	726 2		N	-0-		-0-
06		840 X	577	-0-	-263	-0-	577 2		N	-0-		-0-
07		868 X	813	-0-	-55	-0-	813 2		N	-0-		-0-
*08		868 X	691	-0-	-177	-0-	691 2		N	-0-		-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
04		390 N	350	-0-	-40	-0-	337 1	13 9	N	12		95
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	95 7	-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08		341 N	59	-0-	-282	-0-	59 2		N	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HARRISON BROKEN ARROW RANCH WELL #: 2 RRCID -> 275736 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. 9179 - 9200												
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - TR#134805, WRO FILED TO CORRECT DATA REPORTED ON TR#109192;												

DYSON ENERGY OPERATING, LLC 237956												
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152												
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
E P C OIL & GAS, INC.				238482								
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID -> 113380	COMPL. DATE 10/02/1984	TOTAL DEPTH 11570	PERF.11241	- 11438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	35	-0-	-595	-0-	25 2	10 9	N	9			140
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			140
06	330 N	133	-0-	-197	-0-	133 2		N	-0-			140
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			140
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			140
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3 2		N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID -> 117585	COMPL. DATE 07/06/1985	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11200	- 11410			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 122101	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 11699	PERF.11176	- 11374			
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	43 2		N	-0-			119
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			119
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			119
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			119
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			119
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			119

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		WELL #:		251726	RRCID -> 161671	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 9625	PERF. N/A				
FALKENBERG "C" -2-												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID -> 085810	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 11081	PERF. 8339	- 11081			
LEITKO, CURTIS												
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	838 2	14 9	N	13			169
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	829 2	6 9	N	5			174
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	766 2	4 9	N	4			178
07	868 N	757	-0-	-111	-0-	756 2	1 9	N	1			179
08	837 N	605	-0-	-232	-0-	595 2	10 9	N	9			188
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			188

LEITKO, CURTIS		WELL #:		2	RRCID -> 086219	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 9351	PERF. 8397	- 12250			
04	8229 X	4002	-0-	-4227	-0-	213 1	3725 2	N	58	194 1		115
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	220 1	3623 2	N	51			166
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	213 1	3955 2	N	54			220
07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	220 1	4045 2	N	43	188 1		75
08	4216 X	4150	-0-	-66	-0-	4097 2	53 9	N	48			123
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT			123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4714 X	2603	-0-	-2111	-0-	2404 2	199 9	N	181	185 1		166
05		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1967 2	147 9	N	134	184 1		116
06		2670 X	2205	-0-	-465	-0-	1950 2	255 9	N	232	187 1		161
07		2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2217 2	127 9	N	115	193 1		83
08		2697 X	2446	-0-	-251	-0-	2229 2	217 9	N	197	188 1		92
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			92
-----													
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465													
04		1530 N	1147	-0-	-383	-0-	213 1	928 2	N	5	186 1		137
05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	220 1	1765 2	N	31			168
06		1770 N	1626	-0-	-144	-0-	213 1	1388 2	N	23			191
07		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	220 1	1458 2	N	-0-			191
08		2015 N	981	-0-	-1034	-0-	279 1	670 2	N	29			220
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	32 9		N	NO RPT			220
-----													
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435													
04		6864 X	3264	-0-	-3600	-0-	3176 2	88 9	N	80			237
05		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4699 2	54 9	N	49	193 1		93
06		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	54			147
07		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4035 2	59 9	N	54			201
08		4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-			N	53	186 1		68
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT			68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
HANCOCK, MOZELLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097566		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 097567		COMPL. DATE 12/22/1981			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
STRANGER, T. UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 103617		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096		
04	7285 X	3412	-0-	-3873	-0-	213 1	3152 2	N	43		164	
						47 9						
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	220 1	2642 2	N	57		221	
						63 9						
06	4200 X	2862	-0-	-1338	-0-	213 1	2624 2	N	23	189 1	55	
						25 9						
07	3875 X	2687	-0-	-1188	-0-	220 1	2443 2	N	22		77	
						24 9						
08	3875 X	2440	-0-	-1435	-0-	279 1	2130 2	N	28		105	
						31 9						
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			N	NO RPT		105	
-----												
JANETTE			WELL #: 1		RRCID -> 105504		COMPL. DATE 05/18/1983			TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147		
04	2070 X	1797	-0-	-273	-0-	1765 2	32 9	N	29	190 1	72	
05	2201 X	1997	-0-	-204	-0-	1963 2	34 9	N	31		103	
06	2130 X	1936	-0-	-194	-0-	1905 2	31 9	N	28		131	
07	2201 X	2002	-0-	-199	-0-	1974 2	28 9	N	25		156	
*08	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1976 2	31 9	N	28		184	
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		184	
-----												
SUSIE B			WELL #: 1		RRCID -> 107115		COMPL. DATE 01/29/1994			TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490		
04	4459 X	2184	-0-	-2275	-0-	213 1	1939 2	N	29		152	
						32 9						
05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	220 1	1893 2	N	8		160	
						9 9						
06	2520 X	2307	-0-	-213	-0-	213 1	2076 2	N	16		176	
						18 9						
07	2294 X	1269	-0-	-1025	-0-	220 1	1017 2	N	29		205	
						32 9						
08	2263 X	1676	-0-	-587	-0-	248 1	1381 2	N	43		248	
						47 9						
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		248	
-----												
KIEL			WELL #: 1		RRCID -> 107118		COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075		
04	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	1309 2	28 9	N	25		186	
05	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1332 2	28 9	N	25		211	
06	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1229 2	26 9	N	24		235	
07	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1339 2	21 9	N	19	190 1	64	
08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1325 2	23 9	N	21		85	
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		85	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
04		2220 X	2163	-0-	-57	-0-	2127	2	36	9	N	33	185
05		2232 X	1908	-0-	-324	-0-	1883	2	25	9	N	23	208
06		2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-	208
07		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2378	2	22	9	N	20	228
08		2232 X	1521	-0-	-711	-0-	1477	2	44	9	N	40	268
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	268
-----													
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652													
04		9502 X	4942	-0-	-4560	-0-	720	1	4188	2	N	31	170
							34	9					
05		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	744	1	3888	2	N	13	183
							14	9					
06		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	720	1	3712	2	N	39	222
							43	9					
07		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	720	1	3792	2	N	23	245
							25	9					
08		3689 X	1980	-0-	-1709	-0-	495	1	1461	2	N	22	267
							24	9					
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT	267
-----													
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485													
04		2837 X	1188	-0-	-1649	-0-	1142	2	46	9	N	42	228
05		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4	232
06		1860 X	1102	-0-	-758	-0-	1102	2			N	-0-	232
07		1922 X	972	-0-	-950	-0-	972	2			N	-0-	232
08		1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT	232
09		1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT	232
-----													
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825													
04		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2465	2	19	9	N	17	179
05		2201 X	1141	-0-	-1060	-0-	1141	2			N	-0-	179
06		4200 X	1559	-0-	-2641	-0-	1559	2			N	-0-	179
07		4340 X	1943	-0-	-2397	-0-	1933	2	10	9	N	9	188
08		4309 X	1727	-0-	-2582	-0-	1694	2	33	9	N	30	218
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT	218
-----													
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846													
04		2332 X	1994	-0-	-338	-0-	1986	2	8	9	N	7	174
05		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3294	2	54	9	N	49	223
06		3330 X	1593	-0-	-1737	-0-	1578	2	15	9	N	14	237
07		3441 X	2507	-0-	-934	-0-	2487	2	20	9	N	18	255
08		3441 X	2330	-0-	-1111	-0-	2294	2	36	9	N	33	100
09		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT	100



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131															
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: H 1		RRCID -> 139578		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
ROADRUNNER										WELL #: 1		RRCID -> 140028		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
MUELLER UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					
GOLDAPP										WELL #: 8		RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943	
04	2220 N	2195	-0-	-25	-0-		720	1	1392	2	N	75	133				
							83	9									
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-		744	1	1401	2	N	58	191				
							64	9									
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		720	1	1376	2	N	58	65				
							64	9			184 1						
07	2263 N	2249	-0-	-14	-0-		720	1	1461	2	N	62	127				
							68	9									
08	2201 N	2009	-0-	-192	-0-		465	1	1472	2	N	65	192				
							72	9									
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-						N	NO RPT	192				
NORA										WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432	
04	600 N	542	-0-	-58	-0-		530	2	12	9	N	11	62				
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-		577	2	14	9	N	13	75				
06	540 N	499	-0-	-41	-0-		491	2	8	9	N	7	82				
07	558 N	541	-0-	-17	-0-		533	2	8	9	N	7	89				
08	589 N	502	-0-	-87	-0-		495	2	7	9	N	6	95				
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT	95				
GOLDAPP										WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141646		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700								
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1347	2	145	9	N	132					230
05	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	1310	2	96	9	N	87	187	1			130
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1256	2	94	9	N	85					215
07	1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1244	2	92	9	N	84	187	1			112
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1344	2	91	9	N	83					195
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					195
-----																
PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525								
04	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1093	2	99	9	N	90	193	1			150
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1142	2	96	9	N	87					237
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1235	2	101	9	N	92	184	1			145
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1228	2	99	9	N	90					235
*08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1209	2	98	9	N	89	184	1			140
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					140
-----																
STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336								
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1471	2	54	9	N	49					191
05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1436	2	56	9	N	51					242
06	1380 N	1372	-0-	-8	-0-	1321	2	51	9	N	46	188	1			100
07	1581 N	1456	-0-	-125	-0-	1401	2	55	9	N	50					150
08	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1395	2	57	9	N	52					202
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					202
-----																
KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143181		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425								
04	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1751	2	36	9	N	33					181
05	1860 X	1814	-0-	-46	-0-	1778	2	36	9	N	33					214
06	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1806	2	35	9	N	32	177	1			69
07	1922 X	1648	-0-	-274	-0-	1630	2	18	9	N	16					85
08	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					85
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EAST LEDBETTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143618	COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH 14398	PERF.10450	- 14398			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1770 N	1537	-0-	-233	-0-	1335 2	202 9	N	184	184 1	124
05	1829 N	1555	-0-	-274	-0-	1332 2	223 9	N	203	192 1	135
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1274 2	193 9	N	175	188 1	122
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1437 2	205 9	N	186	190 1	118
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1646 2	216 9	N	196	181 1	133
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		133
-----											
HUTCHINGS, ROBERT		WELL #: 2H		RRCID -> 143654	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 15694	PERF.11172	- 13589			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 143965	COMPL. DATE 12/11/2004	TOTAL DEPTH 13768	PERF. 8900	- 13768			
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1653 2	113 9	N	103		290
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1645 2	112 9	N	102	188 1	204
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1502 2	86 9	N	78	185 1	97
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1480 2	102 9	N	93		190
*08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1420 2	101 9	N	92	185 1	97
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		97
-----											
GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #: 1H		RRCID -> 144336	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10135	- 14730			
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	720 1	730 2	N	61		177
						67 9					
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	744 1	665 2	N	55		232
						61 9					
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	720 1	1070 2	N	51		283
						56 9					
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	720 1	917 2	N	49	190 1	142
						54 9					
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	372 1	985 2	N	76		218
						84 9					
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		218
-----											
GUPTON-SCHOENBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144380	COMPL. DATE 12/29/1992	TOTAL DEPTH 14802	PERF.10403	- 14802			
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1170 2	47 9	N	43		154
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1485 2	74 9	N	67		221
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1604 2	85 9	N	77	178 1	120
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1464 2	81 9	N	74		194
08	1364 N	789	-0-	-575	-0-	742 2	47 9	N	43		237
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		237
-----											
MOORE, H. H. ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144416	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 14380	PERF.10942	- 11430			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
DEWITT-LEHMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144572		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 9366 - 13431			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	35	9	N	32	192	1	112
05	403 N	298	-0-	-105	-0-	-0-	262	2	36	9	N	33			145
06	390 N	278	-0-	-112	-0-	-0-	234	2	44	9	N	40			185
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	-0-	257	2	62	9	N	56			241
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	22	9	N	20	191	1	70
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			70
-----															
KEYSER-BOYETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144820		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 15875		PERF.11990 - 15875					
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2	28	9	N	25			155
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	2559	2	29	9	N	26			181
06	2460 N	2429	-0-	-31	-0-	-0-	2401	2	28	9	N	25			206
07	2604 N	2481	-0-	-123	-0-	-0-	2457	2	24	9	N	22			228
08	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	-0-	2447	2	24	9	N	22	178	1	72
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-					N	NO RPT			72
-----															
GEOSOUTHERN-MIN BROWN		WELL #: 1H		RRCID -> 144827		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10476 - 13040					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 145291		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 15137		PERF.10697 - 15124					
04	4173 X	2093	-0-	-2080	-0-	-0-	2009	2	84	9	N	76			276
05	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2	14	9	N	13	189	1	100
06	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2	132	9	N	120			220
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2	87	9	N	79	192	1	107
08	2170 X	2012	-0-	-158	-0-	-0-	1924	2	88	9	N	80			187
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-	-0-					N	NO RPT			187
-----															
WILKENING		WELL #: 1		RRCID -> 145426		COMPL. DATE 07/06/2002		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10485 - 14572					
04	570 N	30	-0-	-540	-0-	-0-	30	2			N	-0-			213
05	682 N	56	-0-	-626	-0-	-0-	56	2			N	-0-			213
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			213
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	82			295
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			295
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			295
-----															
SPRANKLE		WELL #: 1		RRCID -> 145601		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 14123		PERF.10700 - 14123					
04	1200 N	1966	-0-	766	3169	1824	2	142	9	Y	129	192	1		132
05	3100 N	1680	-0-	-1420	1749	1680	2			Y	-0-				132
06	3000 N	1765	-0-	-1235	514	1669	2		96	9	Y	87			219
07	2527 N	2013	-0-	-514	-0-	1897	2		116	9	Y	105	192	1	132
*08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1865	2		102	9	Y	93			225
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-	-0-					Y	NO RPT			225
-----															
PETRAS-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457		PERF.10198 - 14457					
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	-0-	35	2	17	9	N	15			114
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	-0-	63	2	18	9	N	16			130
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	22	9	N	20			150
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	21	9	N	19			169
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	N	16			185
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			185

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
VOELKEL, TORCH		WELL #: 1H		RRCID -> 145662		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1694 2	26 9	N	24	209
05	1891 X	1754	-0-	-137	-0-	1735 2	19 9	N	17	226
06	1830 X	1222	-0-	-608	-0-	1208 2	14 9	N	13	239
07	1891 X	1882	-0-	-9	-0-	1862 2	20 9	N	18	73
08	1767 X	1009	-0-	-758	-0-	990 2	19 9	N	17	90
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT	90
-----										
SPECKELS OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145819		COMPL. DATE 05/22/1993		TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925		
04	18719 X	9441	-0-	-9278	-0-	9292 2	149 9	N	135	249
05	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	8965 2	142 9	N	129	188
06	8970 X	8599	-0-	-371	-0-	8471 2	128 9	N	116	118
07	9765 X	8409	-0-	-1356	-0-	8153 2	256 9	N	233	165
08	9765 X	7727	-0-	-2038	-0-	7440 2	287 9	N	261	247
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT	247
-----										
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064		
04	980 X	980	-0-	-0-	-0-	868 2	112 9	N	102	271
05	257 X	257	-0-	-0-	-0-	237 2	20 9	N	18	103
06	120 X	89	-0-	-31	-0-	83 2	6 9	N	5	108
07	1023 X	92	-0-	-931	-0-	86 2	6 9	N	5	113
08	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT	113
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	113
-----										
BACA		WELL #: 1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025		
04	390 N	311	-0-	-79	-0-	263 2	48 9	N	44	92
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	266 2	46 9	N	42	134
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	256 2	44 9	N	40	174
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	260 2	47 9	N	43	217
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	237 2	20 9	N	18	235
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	235
-----										
EICHLER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146197		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
-----										
LOMETA		WELL #: 1		RRCID -> 146240		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64
-----										
KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146490		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455		
04	12479 X	6190	-0-	-6289	-0-	5957 2	233 9	N	212	151
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6046 2	228 9	N	207	168
06	6960 X	5872	-0-	-1088	-0-	5656 2	216 9	N	196	181
07	6572 X	5950	-0-	-622	-0-	5753 2	197 9	N	179	176
08	6386 X	5764	-0-	-622	-0-	5571 2	193 9	N	175	173
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT	173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384												
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	* EOM BALANCE
04	660 N	480	-0-	-180	-0-	173	1	283	2	N	22	175
						24	9				16	
05	558 N	347	-0-	-211	-0-	179	1	145	2	N	21	196
						23	9					
06	570 N	126	-0-	-444	-0-	92	1	4	2	N	27	223
						30	9					
07	496 N	392	-0-	-104	-0-	92	1	275	2	N	23	58
						25	9				188	
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	494	2	37	9	N	34	92
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	92
-----												
THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212												
04	270 X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-	230
05	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	230
06	330 X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-	230
07	341 X	198	-0-	-143	-0-	137	2	61	9	N	55	285
*08	867 X	867	-0-	-0-	-0-	832	2	35	9	N	32	128
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	128
-----												
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882												
04	2430 N	1855	-0-	-575	-0-	1744	2	111	9	N	101	150
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2015	2	131	9	N	119	83
06	2250 N	2030	-0-	-220	-0-	1925	2	105	9	N	95	178
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2043	2	116	9	N	105	98
*08	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2140	2	112	9	N	102	200
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	200
-----												
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715												
04	1110 N	982	-0-	-128	-0-	929	2	53	9	N	48	279
05	930 N	704	-0-	-226	-0-	660	2	44	9	N	40	130
06	1080 N	833	-0-	-247	-0-	799	2	34	9	N	31	161
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	974	2	51	9	N	46	207
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	N	34	241
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	241
-----												
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790												
04	9396 X	4405	-0-	-4991	-0-	4032	2	373	9	N	339	240
05	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	3893	2	310	9	N	282	144
06	5790 X	4057	-0-	-1733	-0-	3767	2	290	9	N	264	225
07	5270 X	3763	-0-	-1507	-0-	3481	2	282	9	N	256	112
08	4991 X	4491	-0-	-500	-0-	4230	2	261	9	N	237	165
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT	165
-----												
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060												
04	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1585	2	41	9	N	37	141
05	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1698	2	42	9	N	38	179
06	1770 N	1665	-0-	-105	-0-	1624	2	41	9	N	37	216
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701	2	41	9	N	37	253
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	1671	2	39	9	N	35	288
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	288

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LEIGH		WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	720 1	55 9	795 2	N	50	126
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	744 1	48 9	711 2	N	44	170
06	1560 N	564	-0-	-996	-0-	192 1	28 9	344 2	N	25	195
07	1612 N	1350	-0-	-262	-0-	192 1	67 9	1091 2	N	61	256
08	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	372 1	51 9	952 2	N	46	187 1
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT	115
-----											
PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272			
04	1144 X	561	-0-	-583	-0-	390 2		171 9	N	155	194 1
05	595 X	595	-0-	-0-	-0-	412 2		183 9	N	166	189 1
06	720 X	581	-0-	-139	-0-	401 2		180 9	N	164	192 1
07	589 X	585	-0-	-4	-0-	412 2		173 9	N	157	182 1
*08	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1074 2		243 9	N	221	192 1
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT	173
-----											
BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044			
04	1590 N	1434	-0-	-156	-0-	702 1	74 9	658 2	N	67	242
05	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	725 1	78 9	714 2	N	71	188 1
06	1620 N	1540	-0-	-80	-0-	720 1	70 9	750 2	N	64	189
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	720 1	90 9	873 2	N	82	271
08	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	465 1	79 9	766 2	N	72	189 1
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT	154
-----											
DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455			
04	15177 X	6354	-0-	-8823	-0-	5924 2		430 9	N	391	565 1
05	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	5902 2		491 9	N	446	371 1
06	8550 X	6270	-0-	-2280	-0-	5743 2		527 9	N	479	564 1
07	8835 X	6444	-0-	-2391	-0-	5916 2		528 9	N	480	374 1
08	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-				N	511	558 1
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-				N	NO RPT	140
-----											
EDNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147565		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277			
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2332 2		32 9	N	29	189 1
05	1364 N	20	-0-	-1344	-0-	13 2		7 9	N	6	111
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-	111 1
07	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
LAKE-SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147607		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 13739		PERF.11237 - 13739						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF.10665 - 14027						
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	803	2	41	9	N	37					185
05	868 N	834	-0-	-34	-0-	794	2	40	9	N	36					221
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	770	2	43	9	N	39					260
07	868 N	819	-0-	-49	-0-	784	2	35	9	N	32	189	1			103
*08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	864	2	55	9	N	50					153
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					153
-----																
OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF.11376 - 15422						
04	7675 X	3707	-0-	-3968	-0-	573	1	3091	2	N	39					184
						43	9									
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	592	1	2925	2	N	41	182	1			43
						45	9									
06	3960 X	3015	-0-	-945	-0-	552	1	2416	2	N	43					86
						47	9									
07	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	552	1	3419	2	N	40					126
						44	9									
08	3968 X	3316	-0-	-652	-0-	3264	2	52	9	N	47					173
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					173
-----																
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF.11650 - 15217						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258		PERF.10933 - 15258						
04	9346 X	4459	-0-	-4887	-0-	4302	2	157	9	N	143	193	1			226
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4249	2	157	9	N	143	180	1			189
06	4650 X	4170	-0-	-480	-0-	4009	2	161	9	N	146	186	1			149
07	4805 X	4384	-0-	-421	-0-	4216	2	168	9	N	153					302
08	4805 X	4274	-0-	-531	-0-	4111	2	163	9	N	148	187	1			263
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					263
-----																
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 9425 - 13800						
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					200
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281	2	12	9	N	11					211
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	259	2	12	9	N	11					222
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	210	2	7	9	N	6	171	1			57
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	185	2	12	9	N	11					68
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					68



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1230 N	866	-0-	-364	-0-	836 2	30 9	N	27	176
05	837 N	699	-0-	-138	-0-	673 2	26 9	N	24	200
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	601 2	22 9	N	20	220
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	914 2	29 9	N	26	56
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	848 2	29 9	N	26	82
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	82
-----										
A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707		
04	750 N	529	-0-	-221	-0-	519 2	10 9	N	9	155
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	770 2	11 9	N	10	165
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	710 2	13 9	N	12	177
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	741 2	11 9	N	10	187
08	775 N	739	-0-	-36	-0-	728 2	11 9	N	10	197
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	197
-----										
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754		
04	900 N	730	-0-	-170	-0-	683 2	47 9	N	43	200
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	824 2	53 9	N	48	248
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	657 2	42 9	N	38	97
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	879 2	46 9	N	42	139
*08	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1152 2	42 9	N	38	177
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	177
-----										
SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389		
04	1560 N	1476	-0-	-84	-0-	1364 2	112 9	N	102	201
05	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1384 2	70 9	N	64	76
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1441 2	127 9	N	115	191
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1465 2	100 9	N	91	97
*08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1485 2	113 9	N	103	200
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	200
-----										
OLDENBURG B		WELL #: 2		RRCID -> 148592		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687		
04	6291 X	2981	-0-	-3310	-0-	2970 2	11 9	N	10	143
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3079 2	10 9	N	9	152
06	3210 X	2974	-0-	-236	-0-	2964 2	10 9	N	9	161
07	3317 X	3073	-0-	-244	-0-	3065 2	8 9	N	7	168
08	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3078 2	10 9	N	9	177
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	177
-----										
SANDERS		WELL #: 1H		RRCID -> 148610		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WEGNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148619		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1638 2	140 9	N	127	188 1		195
05	1550 X	1480	-0-	-70	-0-	1388 2	92 9	N	84	190 1		89
06	1950 X	1821	-0-	-129	-0-	1707 2	114 9	N	104			193
07	1891 X	1721	-0-	-170	-0-	1631 2	90 9	N	82			275
*08	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2106 2	151 9	N	137	182 1		230
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			230
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
04	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	720 1	607 2	N	97	193 1		122
						107 9						
05	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	744 1	866 2	N	105			227
						116 9						
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	720 1	860 2	N	87	191 1		123
						96 9						
07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	720 1	825 2	N	59			182
						65 9						
08	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	465 1	960 2	N	138	183 1		137
						152 9						
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			137
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			113
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 2		N	-0-			113
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			113
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-			113
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			113
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			113
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
04	8147 X	3416	-0-	-4731	-0-	3416 2		N	-0-			224
05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3291 2	13 9	N	12	194 1		42
06	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5431 2	33 9	N	30			72
07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5657 2	21 9	N	19			91
*08	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5940 2	24 9	N	22			113
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-			N	NO RPT			113
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
04	3275 X	3194	-0-	-81	-0-	3038 2	156 9	N	142			221
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3102 2	128 9	N	116	180 1		157
06	3030 X	3007	-0-	-23	-0-	2838 2	169 9	N	154	187 1		124
07	3286 X	2990	-0-	-296	-0-	2867 2	123 9	N	112			236
08	3286 X	2763	-0-	-523	-0-	2619 2	144 9	N	131	179 1		188
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			188
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
04	5289 X	2516	-0-	-2773	-0-	2497 2	19 9	N	17			166
05	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2427 2	15 9	N	14			180
06	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	2534 2	18 9	N	16			196
07	2759 X	2059	-0-	-700	-0-	2048 2	11 9	N	10			206
*08	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2748 2	19 9	N	17			223
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149117		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	660 X	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13	66
05	1085 X	186	-0-	-899	-0-	177	2	9	9	N	8	74
06	1050 X	147	-0-	-903	-0-	138	2	9	9	N	8	82
07	1085 X	227	-0-	-858	-0-	217	2	10	9	N	9	91
*08	573 X	573	-0-	-0-	-0-	544	2	29	9	N	26	117
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	117
-----												
MICHALSKY		WELL #: 1		RRCID -> 149199		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900				
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1045	2	54	9	N	49	219
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1147	2	51	9	N	46	265
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1134	2	53	9	N	48	136
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1132	2	39	9	N	35	171
*08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1135	2	79	9	N	72	243
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	243
-----												
DERRICK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 149219		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163				
04	7641 X	3549	-0-	-4092	-0-	3287	2	262	9	N	238	183
05	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4136	2	341	9	N	310	121
06	4590 X	3652	-0-	-938	-0-	3392	2	260	9	N	236	177
07	4743 X	3432	-0-	-1311	-0-	3175	2	257	9	N	234	224
*08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4240	2	352	9	N	320	177
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT	177
-----												
TALLEY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149221		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341				
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	28
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-	28
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	384	2	52	9	N	47	75
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	75
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	908	2	57	9	N	52	127
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	127
-----												
MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 149232		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602				
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	N	10	77
05	310 N	45	-0-	-265	-0-	39	2	6	9	N	5	31
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	8	2	36	9	N	33	64
07	279 N	119	-0-	-160	-0-	84	2	35	9	N	32	96
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	97	2	21	9	N	19	115
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	115
-----												
WAGNER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149241		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735				
04	720 N	645	-0-	-75	-0-	635	2	10	9	N	9	126
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	598	2	10	9	N	9	135
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	617	2	11	9	N	10	145
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	604	2	7	9	N	6	151
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	N	7	158
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
WELLMAN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	149289	COMPL. DATE	12/12/1994	TOTAL DEPTH	14973	PERF.12160 - 14973
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	446 N	182	-0-	-264	-0-	182 2	Y	-0-			31
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-			31
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194 2	Y	-0-			31
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-			31
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT			31
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		Y	NO RPT			31
-----											
OLDENBURG C		WELL #:		4	RRCID ->	149291	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	13789	PERF.11116 - 13789
04	3412 X	1980	-0-	-1432	-0-	1927 2	53 9	N	48		197
05	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1817 2	51 9	N	46		243
06	1860 X	759	-0-	-1101	-0-	740 2	19 9	N	17	178 1	82
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2290 2	64 9	N	58		140
08	2046 X	1565	-0-	-481	-0-	1554 2	11 9	N	10		150
09	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-			N	NO RPT		150
-----											
HUBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149508	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11495 - 15605
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64
-----											
STELLA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149534	COMPL. DATE	01/19/1980	TOTAL DEPTH	8424	PERF. 8342 - 8411
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LUCKY		WELL #:		1	RRCID ->	149585	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11062 - 13020
04	660 N	457	-0-	-203	-0-	421 2	36 9	N	33	186 1	111
05	713 N	408	-0-	-305	-0-	346 2	62 9	N	56		167
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	620 2	73 9	N	66		233
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	486 2	47 9	N	43	182 1	94
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	559 2	62 9	N	56		150
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		150
-----											
SOWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149587	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	16088	PERF.11866 - 16088
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-		-0-
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	1187 2		N	-0-		-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
TOURMALINE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149733	COMPL. DATE	05/09/1994	TOTAL DEPTH	15781	PERF.10766 - 15781
04	8435 X	4239	-0-	-4196	-0-	4122 2	117 9	N	106		261
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	3944 2	92 9	N	84	187 1	158
06	4050 X	3735	-0-	-315	-0-	3650 2	85 9	N	77		235
07	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	3763 2	79 9	N	72	185 1	122
08	4371 X	3938	-0-	-433	-0-	3852 2	86 9	N	78		200
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			N	NO RPT		200

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUSFELD		WELL #:		1H	RRCID ->	149764	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	15383	PERF.11812	- 15063	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	608 X	608	-0-	-0-	-0-	586	2	22	9	N	20		129
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-		129
06	940 X	940	-0-	-0-	-0-	897	2	43	9	N	39		168
07	837 X	261	-0-	-576	-0-	194	2	67	9	N	61		229
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	6		235
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		235
-----													
BAKER		WELL #:		1H	RRCID ->	149818	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	14961	PERF.11789	- 14961	
04	1410 N	1277	-0-	-133	-0-	1244	2	33	9	N	30		142
05	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1245	2	13	9	N	12		154
06	1320 N	1044	-0-	-276	-0-	1016	2	28	9	N	25		179
07	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1091	2	23	9	N	21		200
08	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	1086	2	25	9	N	23		223
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		223
-----													
ROZNOV		WELL #:		1	RRCID ->	149891	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	14864	PERF.12050	- 14065	
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-		15
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	131	2	35	9	N	32		47
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6		53
07	217 N	116	-0-	-101	-0-	112	2	4	9	N	4		57
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	155	2	28	9	N	25		82
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		82
-----													
NOAK-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149894	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	16325	PERF.11989	- 16325	
04	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-		36
05	651 N	475	-0-	-176	-0-	475	2			N	-0-		36
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		36
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-		36
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		36
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT		36
-----													
ROZNOV GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	150125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15172	PERF.12457	- 15172	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MCCALL-BROWN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150156	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	12428	PERF.12309	- 15642	
04	5222 X	2756	-0-	-2466	-0-	620	1	2123	2	N	12		210
						13	9						
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	641	1	2296	2	N	13		223
						14	9						
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	720	1	2328	2	N	13		236
						14	9						
07	2852 X	2361	-0-	-491	-0-	720	1	1632	2	N	8		244
						9	9						
08	2945 X	2317	-0-	-628	-0-	496	1	1812	2	N	8		252
						9	9						
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		252

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332	COMPL. DATE 06/26/1994	TOTAL DEPTH 15606	PERF.12438	- 15606		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6024 X	3011	-0-	-3013	-0-	3011	2			205
05	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			205
06	3120 X	1995	-0-	-1125	-0-	1989	2	6	9	210
07	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3339	2	3	9	213
08	3100 X	2983	-0-	-117	-0-	2981	2	2	9	215
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					215
DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440	COMPL. DATE 07/03/1994	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 8378	- 12474		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469	COMPL. DATE 06/21/1994	TOTAL DEPTH 15253	PERF.12034	- 15253		
04	480 N	428	-0-	-52	-0-	428	2			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			-0-
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			-0-
07	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			-0-
08	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					-0-
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150481	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 15885	PERF.11538	- 15885		
04	510 N	437	-0-	-73	-0-	419	2	18	9	181
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	381	2	15	9	195
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	470	2	15	9	209
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	220
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	232
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					232
CULVER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150509	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 15910	PERF.12078	- 15910		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PODRAZA-ROTELLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150607	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 16005	PERF.12520	- 14380		
04	8535 X	4152	-0-	-4383	-0-	4124	2	28	9	176
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4266	2	24	9	198
06	4230 X	4143	-0-	-87	-0-	4113	2	30	9	225
07	4371 X	4027	-0-	-344	-0-	4006	2	21	9	244
08	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	4054	2	21	9	72
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					72
GORBET		WELL #: 1H		RRCID -> 150973	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 14431	PERF.11327	- 15060		
04	5836 X	2576	-0-	-3260	-0-	2567	2	9	9	88
05	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2320	2	8	9	95
06	3450 X	2184	-0-	-1266	-0-	2182	2	2	9	97
07	3441 X	1049	-0-	-2392	-0-	1049	2			97
08	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					97
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					97

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
ORLANDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2640 N	2467	-0-	-173	-0-	346	1	2112	2	N	8	104
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	357	1	2313	2	N	14	118
06	2370 N	1727	-0-	-643	-0-	207	1	1520	2	N	-0-	118
07	2542 N	1559	-0-	-983	-0-	207	1	1352	2	N	-0-	118
08	2697 N	1236	-0-	-1461	-0-	1236	2			N	-0-	118
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	118
-----												
WICKEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994			TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480			
04	16861 X	8704	-0-	-8157	-0-	8540	2	164	9	N	149	109
05	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8594	2	169	9	N	154	263
06	9570 X	8379	-0-	-1191	-0-	8225	2	154	9	N	140	215
07	9145 X	8402	-0-	-743	-0-	8257	2	145	9	N	132	167
08	8990 X	8780	-0-	-210	-0-	8618	2	162	9	N	147	135
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT	135
-----												
BEARD OL		WELL #: 1H		RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326			
04	5361 X	2549	-0-	-2812	-0-	810	1	1714	2	N	23	161
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	837	1	2099	2	N	17	75
06	2880 X	2588	-0-	-292	-0-	810	1	1757	2	N	19	94
07	2976 X	2912	-0-	-64	-0-	810	1	2076	2	N	24	118
08	2945 X	2465	-0-	-480	-0-	496	1	1943	2	N	24	142
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT	142
-----												
EILERS		WELL #: 2H		RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062			
04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	908	2	34	9	N	31	76
05	899 X	604	-0-	-295	-0-	576	2	28	9	N	25	101
06	870 X	858	-0-	-12	-0-	825	2	33	9	N	30	131
07	961 X	814	-0-	-147	-0-	793	2	21	9	N	19	150
08	961 X	867	-0-	-94	-0-	843	2	24	9	N	22	172
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	172
-----												
MOORE		WELL #: 1H		RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994			TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945			
04	8479 X	3811	-0-	-4668	-0-	3797	2	14	9	N	13	87
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3585	2	15	9	N	14	101
06	4920 X	3623	-0-	-1297	-0-	3609	2	14	9	N	13	114
07	5084 X	3558	-0-	-1526	-0-	3545	2	13	9	N	12	126
08	4681 X	3566	-0-	-1115	-0-			14	9	N	13	139
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT	139
-----												
ELMS-RICKS		WELL #: 1RE		RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002			TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340			
04	1800 N	1575	-0-	-225	-0-	1529	2	46	9	N	42	212
05	1767 N	1490	-0-	-277	-0-	1453	2	37	9	N	34	246
06	1650 N	1399	-0-	-251	-0-	1376	2	23	9	N	21	88
07	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1423	2	32	9	N	29	117
08	1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1252	2	25	9	N	23	140
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	140

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FARMER		WELL #: 1		RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
T.M.P.A.		WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215			
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-	24		
05	558 X	239	-0-	-319	-0-	239 2	N	-0-	24		
06	540 X	388	-0-	-152	-0-	388 2	N	-0-	24		
07	558 X	179	-0-	-379	-0-	179 2	N	-0-	24		
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	24		
09	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	24		
-----											
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484			
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	842 2	72 9	N	65	279	
05	930 X	759	-0-	-171	-0-	704 2	55 9	N	50	177 1	152
06	900 X	542	-0-	-358	-0-	498 2	44 9	N	40	192	
07	961 X	961	-0-	-0-	-0-	881 2	80 9	N	73	265	
*08	992 X	992	-0-	-0-	-0-	902 2	90 9	N	82	182 1	165
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT	165	
-----											
STOUT OL		WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680			
04	930 X	616	-0-	-314	-0-	593 2	23 9	N	21	199	
05	1209 X	971	-0-	-238	-0-	951 2	20 9	N	18	217	
06	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1345 2	35 9	N	32	249	
07	1209 X	959	-0-	-250	-0-	853 2	106 9	N	96	345	
*08	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1418 2	72 9	N	65	178 1	232
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	232	
-----											
AZURITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514			
04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	838 2	99 9	N	90	219	
05	1023 X	898	-0-	-125	-0-	814 2	84 9	N	76	190 1	105
06	990 X	831	-0-	-159	-0-	752 2	79 9	N	72	177	
07	1023 X	844	-0-	-179	-0-	775 2	69 9	N	63	240	
08	961 X	819	-0-	-142	-0-	746 2	73 9	N	66	183 1	123
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	123	
-----											
KNUTZEN OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700			
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1132 2	17 9	N	15	190	
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1247 2	11 9	N	10	200	
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1156 2	13 9	N	12	212	
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1212 2	14 9	N	13	225	
08	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1201 2	11 9	N	10	235	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	235	
-----											
JADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216			
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	472 2	36 9	N	33	186 1	243
05	558 N	438	-0-	-120	-0-	404 2	34 9	N	31	88	
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	424 2	41 9	N	37	125	
07	527 N	380	-0-	-147	-0-	341 2	39 9	N	35	160	
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	398 2	50 9	N	45	205	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	205	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.11815 - 15197
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07	T. A.	461	-0-	461	461	461 2			N	-0-	25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	461				N	-0-	25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	461				N	NO RPT	25
-----											
DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.12960 - 16262
04	870 X	751	-0-	-119	-0-	751 2			N	-0-	65
05	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2			N	-0-	65
06	870 X	778	-0-	-92	-0-	778 2			N	-0-	65
07	899 X	844	-0-	-55	-0-	844 2			N	-0-	65
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT	65
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	65
-----											
TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.10700 - 14843
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	26
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-	26
06	480 N	60	-0-	-420	-0-	60 2			N	-0-	26
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	26
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	26
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	26
-----											
KENNARD		WELL #:		1H	RRCID ->	152394	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	14816	PERF.12516 - 14815
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	124
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	124
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	124
-----											
ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12240 - 15820
04	16216 X	8004	-0-	-8212	-0-	8004 2			N	-0-	106 1 24
05	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525 2			N	-0-	24
06	8580 X	7726	-0-	-854	-0-	7714 2	12 9		N	11	35
07	8866 X	8380	-0-	-486	-0-	8369 2	11 9		N	10	45
08	8525 X	8404	-0-	-121	-0-	8391 2	13 9		N	12	57
09	8250 X	NO RPT	-0-	-8250	-0-				N	NO RPT	57
-----											
ELLIOTT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152505	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13021 - 16776
04	1590 X	272	-0-	-1318	-0-	272 2			N	-0-	11
05	2108 X	110	-0-	-1998	-0-	110 2			N	-0-	11
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3273 2	8 9		N	7	18
07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436 2			N	-0-	18
08	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT	18
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT	18
-----											
BRITTA		WELL #:		1	RRCID ->	152554	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	11076	PERF.11076 - 13940
04	0 X	-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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131																		
BINFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	152557	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	16532	PERF.12400 - 16532									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2	1	9	N	1			36					
05	2046 X	1869	-0-	-177	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			36					
06	2820 X	1649	-0-	-1171	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			36					
07	2914 X	1638	-0-	-1276	-0-	-0-	1638	2			N	-0-			36					
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT			36					
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-	-0-					N	NO RPT			36					
DILLINGHAM UNIT											WELL #:		1	RRCID ->	152688	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	17793	PERF.12307 - 17793
04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-					
05	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-					
06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-					
07	682 X	597	-0-	-85	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-					
*08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-					
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
EUREKA UNIT											WELL #:		1	RRCID ->	152723	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11560 - 14600
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	-0-	759	2	31	9	N	28			169					
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	847	2	35	9	N	32			201					
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2	39	9	N	35			236					
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	40	9	N	36	189	1	83					
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	44	9	N	40			123					
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-0-					N	NO RPT			123					
JONES UNIT											WELL #:		1	RRCID ->	152725	COMPL. DATE	09/23/1994	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11490 - 15557
04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2754	2	87	9	N	79			250					
05	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	41	9	N	37	182	1	105					
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2	32	9	N	29			134					
07	2945 X	1355	-0-	-1590	-0-	-0-	1322	2	33	9	N	30			164					
08	2945 X	1332	-0-	-1613	-0-	-0-	1301	2	31	9	N	28			192					
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					N	NO RPT			192					
WOLFF UNIT											WELL #:		1	RRCID ->	152743	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11640 - 15605
04	1080 N	324	-0-	-756	-0-	-0-	323	2	1	9	N	1			176					
05	1085 N	205	-0-	-880	-0-	-0-	199	2	6	9	N	5	157	1	24					
06	1410 N	182	-0-	-1228	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4			28					
07	341 N	181	-0-	-160	-0-	-0-	181	2			N	-0-			28					
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			28					
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			28					
WAGNER UNIT											WELL #:		2	RRCID ->	152744	COMPL. DATE	12/07/1994	TOTAL DEPTH	16280	PERF.11753 - 16280
04	600 X	326	-0-	-274	-0-	-0-	315	2	11	9	N	10			212					
05	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	7	9	N	6	190	1	28					
06	600 X	487	-0-	-113	-0-	-0-	487	2			N	-0-			28					
07	527 X	491	-0-	-36	-0-	-0-	491	2			N	-0-			28					
08	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT			28					
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-					N	NO RPT			28					
QUINN-PERKINS UNIT											WELL #:		1	RRCID ->	152768	COMPL. DATE	10/27/1994	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12512 - 16470
04	8083 X	3937	-0-	-4146	-0-	-0-	3917	2	20	9	N	18			189					
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	-0-	3956	2	15	9	N	14			203					
06	4020 X	3231	-0-	-789	-0-	-0-	3230	2	1	9	N	1			204					
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	4580	2	33	9	N	30			234					
08	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	-0-	4048	2	14	9	N	13	192	1	55					
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	-0-					N	NO RPT			55					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
BUTLER		WELL #:		3	RRCID ->	152845	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	16097	PERF.	11961 - 16097	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		36
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15													
-----													
SANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	152852	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12693	PERF.	12213 - 16970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
-----													
EMERALD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152964	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	10665 - 15175	
04	9646 X	4885	-0-	-4761	-0-	4727	2	158	9	N	144		322
05	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5048	2	157	9	N	143	187 1	278
06	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5265	2	167	9	N	152	188 1	242
07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5279	2	154	9	N	140	182 1	200
*08	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5089	2	135	9	N	123		323
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		323
-----													
MCCALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153161	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	15997	PERF.	12440 - 15997	
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2001	2	31	9	N	28		157
05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	2	30	9	N	27		184
06	2010 N	1856	-0-	-154	-0-	1817	2	39	9	N	35		219
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	2	28	9	N	25		244
*08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2347	2	29	9	N	26	187 1	83
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT		83
-----													
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153168	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	15620	PERF.	12121 - 15620	
04	8729 X	3797	-0-	-4932	-0-	810	1	2963	2	N	22		126
						24	9						
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	837	1	2481	2	N	23		149
						25	9						
06	4770 X	3522	-0-	-1248	-0-	756	1	2746	2	N	18		167
						20	9						
07	4929 X	3020	-0-	-1909	-0-	756	1	2250	2	N	13		180
						14	9						
08	4929 X	2667	-0-	-2262	-0-	293	1	2357	2	N	15		195
						17	9						
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT		195
-----													
ANDERSON UPRC		WELL #:		1	RRCID ->	153234	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	16706	PERF.	13829 - 16706	
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-		-0-
05	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-		-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-		-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	7306 X	3634	-0-	-3672	-0-	809 1	2825 2		N	-0-			-0-
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	836 1	2863 2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3170	-0-	-370	-0-	513 1	2657 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2875	-0-	-876	-0-	513 1	2362 2		N	-0-			-0-
*08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	713 1	3177 2		N	12			12
						13 9							
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				N	NO RPT			12
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
04	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-			47
05	2201 X	309	-0-	-1892	-0-	281 2	28 9		N	25			72
06	2220 X	1828	-0-	-392	-0-	1828 2			N	-0-			72
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-			72
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			72
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT			72
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
04	3299 X	1730	-0-	-1569	-0-	1718 2	12 9		N	11			214
05	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2			N	-0-			214
06	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	1589 2	13 9		N	12			226
07	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2196 2	22 9		N	20			246
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	6	179 1		73
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			73
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
04	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1219 2	26 9		N	24			126
05	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	991 2	26 9		N	24			150
06	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1222 2	24 9		N	22			172
07	1302 N	1269	-0-	-33	-0-	1244 2	25 9		N	23			195
08	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			195
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			195
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947													
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			26
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			26
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2			N	-0-			26
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			26
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			26
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153872	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11425	- 15100
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7421 X	3041	-0-	-4380	-0-	2982	2	59	9	N	54	248
05	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3785	2	58	9	N	53	114
06	4230 X	2951	-0-	-1279	-0-	2895	2	56	9	N	51	165
07	4371 X	3785	-0-	-586	-0-	3732	2	53	9	N	48	213
08	4371 X	3610	-0-	-761	-0-	3554	2	56	9	N	51	75
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	75
-----												
SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153930	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	17610	PERF.12490	- 17610
04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2789	2	4	9	N	4	158
05	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	2339	2	2	9	N	2	160
06	2730 X	2033	-0-	-697	-0-	2032	2	1	9	N	1	161
07	2883 X	2680	-0-	-203	-0-	2678	2	2	9	N	2	163
08	2883 X	1929	-0-	-954	-0-	1925	2	4	9	N	4	167
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	167
-----												
GLENN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153965	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	16870	PERF.12086	- 16870
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153966	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17123	PERF.13502	- 17123
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	337	1	4115	2	N	-0-	-0-
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	348	1	4528	2	N	-0-	-0-
06	5580 X	4580	-0-	-1000	-0-	337	1	4243	2	N	-0-	-0-
07	5673 X	4854	-0-	-819	-0-	348	1	4506	2	N	-0-	-0-
08	5673 X	5556	-0-	-117	-0-	496	1	5048	2	N	11	11
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	12	9			N	NO RPT	11
-----												
RODES		WELL #:		1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.13314	- 15434
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-	-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-	-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938	- 15690
04	1740 X	1411	-0-	-329	-0-	1410	2	1	9	N	1	235
05	1798 X	403	-0-	-1395	-0-	372	2	31	9	N	28	80
06	2880 X	874	-0-	-2006	-0-	839	2	35	9	N	32	112
07	2573 X	994	-0-	-1579	-0-	965	2	29	9	N	26	138
08	2573 X	914	-0-	-1659	-0-	892	2	22	9	N	20	158
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT	158

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BETTY		WELL #: 1H		RRCID -> 153971	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 16009	PERF.13235	- 16009			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2300 X	2300	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		-0-
05		2383 X	2383	-0-	-0-	2383 2		N	-0-		-0-
06		2460 X	2369	-0-	-91	2369 2		N	-0-		-0-
07		2511 X	2330	-0-	-181	2330 2		N	-0-		-0-
08		2480 X	2262	-0-	-218	2262 2		N	-0-		-0-
09		2370 X	NO RPT	-0-	-2370			N	NO RPT		-0-
-----											
HANNAH		WELL #: 1H		RRCID -> 153973	COMPL. DATE 03/14/1995	TOTAL DEPTH 15444	PERF.12365	- 15444			
04		1350 N	1341	-0-	-9	1333 2	8 9	N	7		37
05		1765 N	1765	-0-	-0-	1751 2	14 9	N	13		50
06		1495 N	1495	-0-	-0-	1484 2	11 9	N	10		60
07		1502 N	1502	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		60
08		1767 N	NO RPT	-0-	-1767			N	NO RPT		60
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500			N	NO RPT		60
-----											
BERKLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 154078	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 15859	PERF.12036	- 15859			
04		2220 X	2091	-0-	-129	2087 2	4 9	N	4		76
05		2263 X	1856	-0-	-407	1852 2	4 9	N	4		80
06		2220 X	2033	-0-	-187	2027 2	6 9	N	5		85
07		2294 X	1847	-0-	-447	1843 2	4 9	N	4		89
08		2294 X	1864	-0-	-430	1860 2	4 9	N	4		93
09		2100 X	NO RPT	-0-	-2100			N	NO RPT		93
-----											
WALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 154083	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 13535	PERF.10085	- 13535			
04		870 N	856	-0-	-14	839 2	17 9	N	15	191 1	87
05		930 N	754	-0-	-176	752 2	2 9	N	2		89
06		1046 N	1046	-0-	-0-	1002 2	44 9	N	40		129
07		981 N	981	-0-	-0-	939 2	42 9	N	38		167
*08		965 N	965	-0-	-0-	932 2	33 9	N	30		197
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050			N	NO RPT		197
-----											
KETTLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154086	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 15749	PERF.12424	- 17430			
04		12712 X	5952	-0-	-6760	337 1	5602 2	N	12		127
						13 9					
05		5663 X	5663	-0-	-0-	348 1	5305 2	N	9		136
						10 9					
06		6570 X	4950	-0-	-1620	337 1	4603 2	N	9		145
						10 9					
07		6758 X	6016	-0-	-742	348 1	5650 2	N	16		161
						18 9					
*08		7183 X	7183	-0-	-0-	496 1	6679 2	N	7		168
						8 9					
09		5940 X	NO RPT	-0-	-5940			N	NO RPT		168

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
SCHMIDT, EDGAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154117		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634								
04	2431 X	1733	-0-	-698	-0-	1730	2	3	9	N	3					176
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1045	2	10	9	N	9					185
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					185
07	3813 X	928	-0-	-2885	-0-	928	2			N	-0-					185
08	3813 X	192	-0-	-3621	-0-	192	2			N	-0-					185
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					185
-----																
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540								
04	1170 X	957	-0-	-213	-0-	956	2	1	9	N	1					146
05	856 X	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					149
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					149
07	1705 X	195	-0-	-1510	-0-	195	2			N	-0-					149
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					149
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					149
-----																
FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605								
04	300 X	82	-0-	-218	-0-	75	2	7	9	N	6					43
05	186 X	165	-0-	-21	-0-	152	2	13	9	N	12					55
06	480 X	316	-0-	-164	-0-	298	2	18	9	N	16					71
07	310 X	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					71
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					71
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					71
-----																
BRITTA		WELL #: 2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735								
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3624	2	117	9	N	106					290
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3097	2	57	9	N	52	191	1			151
06	4080 X	3846	-0-	-234	-0-	3785	2	61	9	N	55					206
07	4216 X	3964	-0-	-252	-0-	3892	2	72	9	N	65					271
08	4216 X	3560	-0-	-656	-0-	3559	2	1	9	N	1	187	1			85
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					85
-----																
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
-----																
OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645								
04	7211 X	3380	-0-	-3831	-0-	3257	2	123	9	N	112					249
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3559	2	130	9	N	118	185	1			182
06	3810 X	3409	-0-	-401	-0-	3297	2	112	9	N	102					284
07	3937 X	3845	-0-	-92	-0-	3712	2	133	9	N	121	183	1			222
*08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3731	2	139	9	N	126	188	1			160
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					160

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2116	2	40	9	N	36			276
05	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1269	2	23	9	N	21			297
06	2490 X	991	-0-	-1499	-0-	973	2	18	9	N	16	185	1	128
07	2573 X	693	-0-	-1880	-0-	692	2	1	9	N	1			129
08	2573 X	510	-0-	-2063	-0-	510	2			N	-0-			129
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			129
-----														
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-			144
05	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-			144
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			144
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			144
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			144
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			144
-----														
REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156														
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	577	2	26	9	N	24	177	1	105
05	620 N	603	-0-	-17	-0-	566	2	37	9	N	34			139
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	541	2	40	9	N	36			175
07	620 N	617	-0-	-3	-0-	577	2	40	9	N	36			211
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	547	2	34	9	N	31			242
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			242
-----														
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990														
04	1740 X	1499	-0-	-241	-0-	1462	2	37	9	N	34			234
05	1736 X	1628	-0-	-108	-0-	1597	2	31	9	N	28	188	1	74
06	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	1599	2	37	9	N	34			108
07	1767 X	1649	-0-	-118	-0-	1617	2	32	9	N	29			137
08	1767 X	1693	-0-	-74	-0-	1659	2	34	9	N	31			168
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			168
-----														
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845														
04	1740 X	1701	-0-	-39	-0-	1695	2	6	9	N	5			74
05	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	N	5			79
06	2340 X	1727	-0-	-613	-0-	1724	2	3	9	N	3			82
07	2418 X	1771	-0-	-647	-0-	1768	2	3	9	N	3			85
08	2418 X	1716	-0-	-702	-0-	1713	2	3	9	N	3			88
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT			88
-----														
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598														
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	809	1	260	2	N	31			241
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	836	1	347	2	N	35	179	1	97
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	810	1	283	2	N	40			137
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	810	1	280	2	N	45			182
08	930 N	821	-0-	-109	-0-	667	1	109	2	N	41			223
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	45	9			N	NO RPT			223



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
HALTMAR OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154724	COMPL. DATE 05/18/1995	TOTAL DEPTH 15221	PERF.11702	- 15221	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-	43
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2	N	-0-	43
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-	43
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-	43
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	43
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT	43
-----									
WALTRIP		WELL #: 1H		RRCID -> 154729	COMPL. DATE 05/29/1995	TOTAL DEPTH 15882	PERF.11211	- 15882	
04	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3994 2	10 9 N	9	119
05	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2648 2	10 9 N	9	128
06	3990 X	415	-0-	-3575	-0-	412 2	3 9 N	3	131
07	4123 X	493	-0-	-3630	-0-	492 2	1 9 N	1	132
08	4123 X	1547	-0-	-2576	-0-	1539 2	8 9 N	7	139
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-		N	NO RPT	139
-----									
RIO LOBO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154730	COMPL. DATE 05/06/1995	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11880	- 16608	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1		WELL #: 1H		RRCID -> 154799	COMPL. DATE 05/25/1995	TOTAL DEPTH 16800	PERF.12815	- 16800	
04	8433 X	4091	-0-	-4342	-0-	4091 2	N	-0-	55
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2	N	-0-	55
06	4740 X	3902	-0-	-838	-0-	3901 2	1 9 N	1	56
07	4495 X	3981	-0-	-514	-0-	3979 2	2 9 N	2	58
08	4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3864 2	4 9 N	4	62
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-		N	NO RPT	62
-----									
WALTON OL		WELL #: 1H		RRCID -> 155050	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 16381	PERF.12920	- 18320	
04	1770 X	1588	-0-	-182	-0-	1585 2	3 9 N	3	63
05	1922 X	1852	-0-	-70	-0-	1849 2	3 9 N	3	66
06	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	1632 2	3 9 N	3	69
07	1922 X	1700	-0-	-222	-0-	1697 2	3 9 N	3	72
08	1860 X	1815	-0-	-45	-0-	1812 2	3 9 N	3	75
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT	75
-----									
WEIMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 155063	COMPL. DATE 02/09/1995	TOTAL DEPTH 14543	PERF.10960	- 14543	
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1383 2	76 9 N	69	240
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1361 2	58 9 N	53	103
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1332 2	48 9 N	44	147
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1416 2	51 9 N	46	193
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1350 2	48 9 N	44	237
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT	237
-----									
HARVILL		WELL #: 1		RRCID -> 155368	COMPL. DATE 04/15/1995	TOTAL DEPTH 16920	PERF.13473	- 16920	
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	810 1	3672 2 N	-0-	-0-
05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	837 1	3622 2 N	-0-	-0-
06	4680 X	4019	-0-	-661	-0-	810 1	3209 2 N	-0-	-0-
07	4836 X	3372	-0-	-1464	-0-	810 1	2562 2 N	-0-	-0-
08	4619 X	2886	-0-	-1733	-0-	496 1	2390 2 N	-0-	-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-		N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ALICE		WELL #:		1H	RRCID ->	155517	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	8807 X	4296	-0-	-4511	-0-	810	1	3486	2	N	-0-					-0-
05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	837	1	3602	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	3354	-0-	-1026	-0-	770	1	2584	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	3832	-0-	-694	-0-	770	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	4526 X	496	-0-	-4030	-0-	496	1			N	-0-					-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HILSHER OL		WELL #:		1H	RRCID ->	155539	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702				
04	3228 X	1379	-0-	-1849	-0-	1344	2	35	9	N	32					256
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1684	2	34	9	N	31	183	1			104
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2243	2	40	9	N	36					140
07	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	2167	2	36	9	N	33					173
*08	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2142	2	32	9	N	29					202
09	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					202
-----																
KLUMP OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155672	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	- 16578				
04	660 N	473	-0-	-187	-0-	469	2	4	9	N	4					91
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	396	2	8	9	N	7					98
06	480 N	176	-0-	-304	-0-	170	2	6	9	N	5					103
07	496 N	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					103
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					103
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					103
-----																
BAY		WELL #:		1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908				
04	9814 X	4806	-0-	-5008	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4587	-0-	-273	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4914	-0-	-108	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FREDERICK		WELL #:		1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887	- 17625				
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					27
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					27
06	630 N	582	-0-	-48	-0-	581	2	1	9	N	1					28
07	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					28
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					28
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					28
-----																
PASKET		WELL #:		1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880	- 15450				
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-					69
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					69
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	1342	2			N	-0-					69
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					69
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					69
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					69
-----																
ANDERSON-HILL		WELL #:		1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369	- 19200				
04	15267 X	7494	-0-	-7773	-0-	810	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	837	1	6917	2	N	-0-					-0-
06	7530 X	7154	-0-	-376	-0-	810	1	6344	2	N	-0-					-0-
07	7781 X	7327	-0-	-454	-0-	810	1	6517	2	N	-0-					-0-
08	7781 X	6832	-0-	-949	-0-	558	1	6274	2	N	-0-					-0-
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
SHIPNES UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GIANT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935
04	1291 X	643	-0-	-648	-0-	643 2		N	-0-		86
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		86
06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		86
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	739 2	30 9	N	27		113
08	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		113
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		113
-----											
BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
05	806 N	531	-0-	-275	-0-	531 2		N	-0-		-0-
06	660 N	572	-0-	-88	-0-	572 2		N	-0-		-0-
07	682 N	545	-0-	-137	-0-	545 2		N	-0-		-0-
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CASSIDY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156238	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	19175	PERF.13032 - 18505
04	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	1269 2		N	-0-		139
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-	973 2		N	-0-		139
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1590 2	1 9	N	1		140
07	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281 2		N	-0-		140
*08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-		140
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		140
-----											
KATHLEEN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	156347	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	16390	PERF.12325 - 16390
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1219 2	10 9	N	9		195
05	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1227 2	12 9	N	11		206
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1181 2	12 9	N	11		217
07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1374 2	10 9	N	9		226
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		226
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		226
-----											
GERONIMO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156350	COMPL. DATE	07/05/1995	TOTAL DEPTH	15380	PERF.11808 - 15380
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1921 2	103 9	N	94		264
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1878 2	118 9	N	107	190 1	181
06	1080 N	941	-0-	-139	-0-	911 2	30 9	N	27		208
07	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1572 2	281 9	N	255	187 1	276
08	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	1670 2	145 9	N	132	181 1	227
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6943 X	3404	-0-	-3539	-0-	810 1	2544 2	N	45	194 1		91
							50 9						
05		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	837 1	2354 2	N	42			133
							46 9						
06		3630 X	2726	-0-	-904	-0-	810 1	1872 2	N	40			173
							44 9						
07		3751 X	3163	-0-	-588	-0-	837 1	2287 2	N	35			208
							39 9						
*08		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	713 1	3412 2	N	39	187 1		60
							43 9						
09		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-			N	NO RPT			60
-----													
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790													
04		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782 2		N	-0-			-0-
05		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2627	-0-	-253	-0-	2627 2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2757	-0-	-157	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2723	-0-	-408	-0-	2723 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
04		930 N	858	-0-	-72	-0-	847 2	11 9	N	10			61
05		899 N	886	-0-	-13	-0-	873 2	13 9	N	12			73
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	837 2	12 9	N	11			84
07		899 N	865	-0-	-34	-0-	858 2	7 9	N	6			90
08		899 N	861	-0-	-38	-0-	850 2	11 9	N	10			100
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			100
-----													
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740													
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			96
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			96
06		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			96
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-			96
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			96
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			96
-----													
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SITTING BULL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7728 X	3776	-0-	-3952	-0-	720 1	2932 2	N	113	193 1		117
						124 9						
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	744 1	2848 2	N	104			221
						114 9						
06	4140 X	3509	-0-	-631	-0-	720 1	2692 2	N	88	195 1		114
						97 9						
07	4278 X	3675	-0-	-603	-0-	720 1	2858 2	N	88			202
						97 9						
08	3937 X	2486	-0-	-1451	-0-	341 1	1999 2	N	133	180 1		155
						146 9						
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT			155
-----												
RED RIVER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113			
04	2430 N	1596	-0-	-834	-0-	1596 2		N	-0-			156
05	2728 N	2540	-0-	-188	-0-	2435 2	105 9	N	95			251
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2511 2	46 9	N	42	184 1		109
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2363 2	46 9	N	42			151
08	2542 N	2333	-0-	-209	-0-	2288 2	45 9	N	41			192
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			192
-----												
KRISTINA		WELL #: 2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590			
04	1920 X	1891	-0-	-29	-0-	1858 2	33 9	N	30			159
05	2046 X	2029	-0-	-17	-0-	1994 2	35 9	N	32			191
06	1980 X	1757	-0-	-223	-0-	1727 2	30 9	N	27			218
07	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	1810 2	26 9	N	24			242
08	2015 X	1791	-0-	-224	-0-	1768 2	23 9	N	21	190 1		73
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			73
-----												
BRIERS		WELL #: 1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995			TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742			
04	1020 N	564	-0-	-456	-0-	563 2	1 9	N	1			79
05	1457 N	525	-0-	-932	-0-	525 2		N	-0-			79
06	1200 N	456	-0-	-744	-0-	456 2		N	-0-			79
07	589 N	416	-0-	-173	-0-	414 2	2 9	N	2			81
08	527 N	497	-0-	-30	-0-	496 1	1 9	N	1			82
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			82
-----												
HOPSON		WELL #: 1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997			TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870			
04	780 N	532	-0-	-248	-0-	532 2		N	-0-			-0-
05	651 N	456	-0-	-195	-0-	456 2		N	-0-			-0-
06	540 N	312	-0-	-228	-0-	312 2		N	-0-			-0-
07	558 N	333	-0-	-225	-0-	333 2		N	-0-			-0-
08	465 N	278	-0-	-187	-0-	278 2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARRETT		WELL #: 1H		RRCID -> 156481		COMPL. DATE 11/03/1995			TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729			
04	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3334 2	3 9	N	3			59
05	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2927 2	3 9	N	3			62
06	5160 X	2072	-0-	-3088	-0-	2068 2	4 9	N	4			66
07	4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4050 2	4 9	N	4			70
*08	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7011 2	6 9	N	5			75
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
O'BRIEN DL		WELL #: 1H		RRCID -> 156487	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 13597	PERF.11506	- 13597		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-	90
05	372 X	256	-0-	-116	-0-	256 2		N	-0-	90
06	360 X	351	-0-	-9	-0-	347 2	4 9	N	4	94
07	372 X	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-	94
08	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	94
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	94
-----										
T.J.M. OL		WELL #: 1H		RRCID -> 156533	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 16639	PERF.12326	- 16909		
04	9671 X	4624	-0-	-5047	-0-	4594 2	30 9	N	27	104
05	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4480 2	29 9	N	26	130
06	5640 X	4049	-0-	-1591	-0-	4021 2	28 9	N	25	155
07	5828 X	4578	-0-	-1250	-0-	4566 2	12 9	N	11	166
08	5053 X	4776	-0-	-277	-0-	4744 2	32 9	N	29	195
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT	195
-----										
PATTERSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156543	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL DEPTH 16120	PERF.12408	- 16120		
04	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	720 1	2963 2	N	5	108
						6 9				
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	744 1	3024 2	N	5	113
						6 9				
06	3510 X	3506	-0-	-4	-0-	720 1	2780 2	N	5	118
						6 9				
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	720 1	2909 2	N	3	121
						3 9				
08	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT	121
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT	121
-----										
BARNEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156555	COMPL. DATE 11/18/1995	TOTAL DEPTH 18051	PERF.13508	- 18051		
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803 2		N	-0-	-0-
05	2790 X	2199	-0-	-591	-0-	2199 2		N	-0-	-0-
06	4500 X	3590	-0-	-910	-0-	3590 2		N	-0-	-0-
07	4960 X	3632	-0-	-1328	-0-	3632 2		N	-0-	-0-
08	4960 X	1756	-0-	-3204	-0-	496 1	1257 2	N	3	3
						3 9				
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT	3
-----										
STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 16400	PERF.13139	- 16400		
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2		N	-0-	-0-
05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 2		N	-0-	-0-
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-	-0-
07	3472 X	2499	-0-	-973	-0-	2499 2		N	-0-	-0-
08	3906 X	2397	-0-	-1509	-0-	2397 2		N	-0-	-0-
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 16402	PERF.11900	- 16402		
04	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1314 2	39 9	N	35	97
05	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1350 2	42 9	N	38	135
06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1327 2	39 9	N	35	170
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1255 2	30 9	N	27	197
08	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1264 2	33 9	N	30	227
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	227

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734								
04	1300 N	859	-0-	-441	430	858	2	1	9	Y	1					36
05	1291 N	861	-0-	-430	-0-	860	2	1	9	Y	1					37
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					50
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4					54
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	1					55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
-----																
CLYDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157041		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196								
04	1680 N	1301	-0-	-379	-0-	1301	2			N	-0-					155
05	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1357	2	19	9	N	17					172
06	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1306	2	25	9	N	23					195
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1383	2	26	9	N	24					219
08	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1143	2	14	9	N	13					232
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					232
-----																
TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035								
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					138
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					138
06	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-					138
07	806 N	705	-0-	-101	-0-	705	2			N	-0-					138
08	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					138
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					138
-----																
ZIRCON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157312		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719								
04	9623 X	4890	-0-	-4733	-0-	720	1	3862	2	N	280	372	1			212
						308	9									
05	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	744	1	4208	2	N	482	372	1			322
						530	9									
06	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	720	1	4056	2	N	97	181	1			238
						107	9									
07	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	720	1	4397	2	N	307	180	1			365
						338	9									
08	5115 X	5064	-0-	-51	-0-	341	1	4347	2	N	342	560	1			147
						376	9									
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					147

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630 -	16252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1890 X	1818	-0-	-72	-0-	1746 2	72 9	N	65	189 1		135
05		1984 X	1847	-0-	-137	-0-	1781 2	66 9	N	60			195
06		1920 X	1808	-0-	-112	-0-	1733 2	75 9	N	68			263
07		1984 X	1824	-0-	-160	-0-	1773 2	51 9	N	46	184 1		125
08		1922 X	1737	-0-	-185	-0-	1674 2	63 9	N	57			182
09		1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			182
-----													
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964 -	15737	
04		2282 X	880	-0-	-1402	-0-	863 2	17 9	N	15			272
05		860 X	860	-0-	-0-	-0-	847 2	13 9	N	12	187 1		97
06		1470 X	1171	-0-	-299	-0-	1153 2	18 9	N	16			113
07		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2822 2	40 9	N	36			149
*08		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2218 2	43 9	N	39			188
09		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT			188
-----													
EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540 -	14926	
04		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
07		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-			-0-
*08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721 -	16228	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023 -	18000	
04		6307 X	3159	-0-	-3148	-0-	3159 2		N	-0-			-0-
05		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	3071	-0-	-109	-0-	3071 2		N	-0-			-0-
07		3255 X	2913	-0-	-342	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
08		3255 X	2813	-0-	-442	-0-	2813 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157683	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	15854	PERF.11880 -	15854	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575 -	14593	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892					
M	O	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
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-		1255	2	61	9	N	55		244
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-		1098	2	40	9	N	36	183 1	97
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		1214	2	68	9	N	62		159
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-		1247	2	63	9	N	57		216
08	1147	N	985	-0-	-162	-0-		932	2	53	9	N	48	177 1	87
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-						N	NO RPT		87
-----															
PARKER		WELL #:		1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932					
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540	2			N	-0-		196
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-		557	2	24	9	N	22		218
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-		531	2	37	9	N	34		252
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-		649	2			N	-0-		252
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT		252
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-						N	NO RPT		252
-----															
NORTHROP		WELL #:		1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376					
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-		1763	2	32	9	N	29		213
05	1984	N	1901	-0-	-83	-0-		1851	2	50	9	N	45		258
06	1890	N	1369	-0-	-521	-0-		1366	2	3	9	N	3		261
07	1860	N	1673	-0-	-187	-0-		1673	2			N	-0-		261
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						N	NO RPT		261
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-						N	NO RPT		261
-----															
ESTES		WELL #:		1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591					
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-		1338	2	34	9	N	31		94
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		1321	2	14	9	N	13		107
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-		1154	2	24	9	N	22		129
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-		1207	2	15	9	N	14		143
*08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-		1267	2	112	9	N	102		245
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT		245
-----															
TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377					
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-		3496	2	68	9	N	62	191 1	118
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-		3394	2	58	9	N	53		171
06	3750	X	3279	-0-	-471	-0-		3228	2	51	9	N	46		217
07	3875	X	3484	-0-	-391	-0-		3425	2	59	9	N	54		271
08	3875	X	3526	-0-	-349	-0-		3446	2	80	9	N	73	187 1	157
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-						N	NO RPT		157
-----															
NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 158143		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193					
04	13970	X	7232	-0-	-6738	-0-		7232	2			N	-0-		-0-
05	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-		7339	2			N	-0-		-0-
06	7590	X	6952	-0-	-638	-0-		6952	2			N	-0-		-0-
07	7471	X	7124	-0-	-347	-0-		7124	2			N	-0-		-0-
08	7471	X	6950	-0-	-521	-0-		6950	2			N	-0-		-0-
09	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-						N	NO RPT		-0-
-----															
HOLLISTER		WELL #:		1H		RRCID -> 158235		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734					
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-		20
05	93	N	60	-0-	-33	-0-		60	2			N	-0-		20
06	150	N	107	-0-	-43	-0-		107	2			N	-0-		20
07	124	N	43	-0-	-81	-0-		43	2			N	-0-		20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		20
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT		20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2370 X	199	-0-	-2171	-0-	199 2		N	-0-			209
05	2449 X	38	-0-	-2411	-0-	38 2		N	-0-			209
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			N	-0-			209
07	3131 X	683	-0-	-2448	-0-	683 2		N	-0-			209
*08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	368 1	3029 2	N	16			225
						18 9						
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			225

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881 2	6 9	N	5			102
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1736 2	6 9	N	5			107
06	2310 N	410	-0-	-1900	-0-	409 2	1 9	N	1			108
07	1953 N	838	-0-	-1115	-0-	835 2	3 9	N	3			111
08	1736 N	1473	-0-	-263	-0-	1470 2	3 9	N	3			114
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			114

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

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

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

04	11913 X	6878	-0-	-5035	-0-	6673 2	205 9	N	186			294
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6656 2	198 9	N	180	190 1		284
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6109 2	175 9	N	159	184 1		259
07	7099 X	5923	-0-	-1176	-0-	5771 2	152 9	N	138	184 1		213
08	7099 X	5979	-0-	-1120	-0-	5815 2	164 9	N	149	187 1		175
09	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-			N	NO RPT			175

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

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

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
TONTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159112		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255			
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	BALANCE		
04	10107 X	5865	-0-	-4242	-0-	706 1	4949 2	N 191	190 1	282	
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	210 9	730 1	4247 2	N 152	180 1	254
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	167 9	720 1	3948 2	N 135	184 1	205
07	5952 X	5228	-0-	-724	-0-	149 9	720 1	4366 2	N 129	187 1	147
08	5952 X	5095	-0-	-857	-0-	142 9	465 1	4475 2	N 141	178 1	110
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-	155 9			N	NO RPT	110
-----											
CONKLING DL		WELL #: 1H		RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071			
04	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7831 2		N	-0-	-0-	
05	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 2		N	-0-	-0-	
06	7680 X	7181	-0-	-499	-0-	7181 2		N	-0-	-0-	
07	8091 X	6741	-0-	-1350	-0-	6741 2		N	-0-	-0-	
08	8091 X	5810	-0-	-2281	-0-	5810 2		N	-0-	-0-	
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032			
04	12590 X	6171	-0-	-6419	-0-	6051 2	120 9	N	109	184 1	181
05	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6224 2	116 9	N	105		286
06	6240 X	6040	-0-	-200	-0-	5939 2	101 9	N	92	191 1	187
07	6448 X	6230	-0-	-218	-0-	6118 2	112 9	N	102		289
08	6417 X	4647	-0-	-1770	-0-	4548 2	99 9	N	90	187 1	192
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			N	NO RPT		192
-----											
ALLEN FARM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159453		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020			
04	2756 X	1290	-0-	-1466	-0-	1288 2	2 9	N	2	165 1	27
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		27
06	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		27
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-		27
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT		27
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT		27
-----											
BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602			
04	21707 X	11040	-0-	-10667	-0-	11040 2		N	-0-		-0-
05	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
06	13200 X	11639	-0-	-1561	-0-	11639 2		N	-0-		-0-
07	13640 X	11370	-0-	-2270	-0-	11370 2		N	-0-		-0-
08	11408 X	8920	-0-	-2488	-0-	8920 2		N	-0-		-0-
09	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2580 X	2481	-0-	-99	-0-	2456 2	25 9	N	55
05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2610 2	29 9	N	81
06	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	2490 2	25 9	N	104
07	2635 X	2605	-0-	-30	-0-	2581 2	24 9	N	126
08	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	2446 2	24 9	N	148
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	148
-----									
EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777	
04	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130 2		N	-0-
05	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-
06	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	2720 2		N	-0-
07	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3767 2		N	-0-
08	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	3540 2		N	-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	-0-
-----									
KENNARD		WELL #: 2HU		RRCID -> 159836		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
RISIEN DL		WELL #: 1HU		RRCID -> 159939		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
EHRIG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159989		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
-----									
NEUMANN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159991		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111	
04	30858 X	14515	-0-	-16343	-0-	337 1	14178 2	N	-0-
05	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	348 1	13153 2	N	-0-
06	15810 X	11154	-0-	-4656	-0-	337 1	10817 2	N	-0-
07	16337 X	10119	-0-	-6218	-0-	348 1	9771 2	N	-0-
08	16337 X	7765	-0-	-8572	-0-	7765 2		N	-0-
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-			N	-0-
-----									
BLACKBURN		WELL #: 1H		RRCID -> 159995		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941	
04	2940 X	2315	-0-	-625	-0-	2314 2	1 9	N	150
05	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5596 2	4 9	N	154
06	4950 X	3322	-0-	-1628	-0-	3319 2	3 9	N	157
07	5115 X	455	-0-	-4660	-0-	455 2		N	157
08	5611 X	472	-0-	-5139	-0-	472 2		N	157
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	157

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	480 N	328	-0-	-152	-0-	325	2	3	9	N	3		40
05	558 N	294	-0-	-264	-0-	294	2			N	-0-		40
06	360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-		40
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	280	2	9	9	N	8		48
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-		48
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		48

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

04	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		7
05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-		7
06	750 X	352	-0-	-398	-0-	352	2			N	-0-		7
07	775 X	432	-0-	-343	-0-	432	2			N	-0-		7
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		7
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		7

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

04	44967 X	20270	-0-	-24697	-0-	337	1	19933	2	N	-0-		-0-
05	21780 X	21780	-0-	-0-	-0-	348	1	21432	2	N	-0-		-0-
06	20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	337	1	20553	2	N	-0-		-0-
07	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	348	1	20731	2	N	-0-		-0-
*08	20979 X	20979	-0-	-0-	-0-	496	1	20465	2	N	16		16
09	21090 X	NO RPT	-0-	-21090	-0-	18	9			N	NO RPT		16

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

04	6049 X	2652	-0-	-3397	-0-	2509	2	143	9	N	130		307
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2983	2	157	9	N	143	183	267
06	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3118	2	191	9	N	174	181	260
07	3410 X	3312	-0-	-98	-0-	3127	2	185	9	N	168	188	240
08	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3136	2	165	9	N	150	190	200
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT		200

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

04	1470 X	1340	-0-	-130	-0-	1297	2	43	9	N	39		239
05	1612 X	1407	-0-	-205	-0-	1377	2	30	9	N	27	186	80
06	1560 X	1467	-0-	-93	-0-	1421	2	46	9	N	42		122
07	1612 X	1452	-0-	-160	-0-	1415	2	37	9	N	34		156
*08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1477	2	35	9	N	32		188
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT		188

HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

04	12919 X	6395	-0-	-6524	-0-	810	1	5585	2	N	-0-		-0-
05	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	837	1	4909	2	N	-0-		-0-
06	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	810	1	5516	2	N	-0-		-0-
07	6603 X	5897	-0-	-706	-0-	810	1	5087	2	N	-0-		-0-
08	6603 X	5706	-0-	-897	-0-	420	1	5286	2	N	-0-		-0-
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLAIRE OL		WELL #: 1H		RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250 - 15166	
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
04	9327 X	4441	-0-	-4886	-0-	4437 2	4 9	N	4		178
05	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6511 2		N	-0-		178
06	6060 X	3697	-0-	-2363	-0-	3470 2	227 9	N	206	191 1	193
07	6076 X	4351	-0-	-1725	-0-	4336 2	15 9	N	14		207
08	6510 X	4916	-0-	-1594	-0-	4866 2	50 9	N	45		252
09	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			N	NO RPT		252
-----											
RAU QL		WELL #: 1H		RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075 - 19300	
04	6279 X	3366	-0-	-2913	-0-	3366 2		N	-0-		-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
06	5700 X	1049	-0-	-4651	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
07	3472 X	2964	-0-	-508	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
08	3844 X	3024	-0-	-820	-0-	3024 2		N	-0-		-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KNOX, J.		WELL #: 2		RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122 - 8455	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NEBLETT		WELL #: 1H		RRCID ->	160839	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584 - 17530	
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	793 1	1587 2	N	-0-		-0-
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	820 1	1679 2	N	-0-		-0-
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	770 1	1661 2	N	-0-		-0-
07	2449 N	2320	-0-	-129	-0-	770 1	1550 2	N	-0-		-0-
08	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	495 1	1824 2	N	-0-		-0-
09	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FOURTIQC UNIT		WELL #: 10L		RRCID ->	160841	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233 - 16363	
04	8781 X	4330	-0-	-4451	-0-	720 1	3518 2	N	84	184 1	210
						92 9					
05	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	744 1	3676 2	N	89		299
						98 9					
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	720 1	3601 2	N	77	181 1	195
						85 9					
07	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	720 1	3729 2	N	84		279
						92 9					
*08	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	589 1	3918 2	N	90	182 1	187
						99 9					
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			N	NO RPT		187
-----											
LONE WOLF		WELL #: 1H		RRCID ->	160961	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625 - 15925	
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
05	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2		N	-0-		-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
07	1116 N	689	-0-	-427	-0-	689 2		N	-0-		-0-
08	2418 N	773	-0-	-1645	-0-	773 2		N	-0-		-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
LAURA OL		WELL #: 1H		RRCID -> 161341		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	2977 2	140 9	N	127	186 1	113
05	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3121 2	120 9	N	109		222
06	2970 X	1288	-0-	-1682	-0-	1176 2	112 9	N	102	182 1	142
07	3224 X	2755	-0-	-469	-0-	2712 2	43 9	N	39		181
08	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	2704 2	106 9	N	96	179 1	98
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		98
-----											
ANGELINE		WELL #: 1		RRCID -> 161342		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635			
04	630 N	368	-0-	-262	-0-	368 2		N	-0-		31
05	589 N	352	-0-	-237	-0-	352 2		N	-0-		31
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	495 2		N	-0-		31
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		31
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		31
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		31
-----											
BOATWRIGHT		WELL #: 1H		RRCID -> 161369		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255			
04	2190 X	157	-0-	-2033	-0-	157 2		N	-0-		154
05	2263 X	2146	-0-	-117	-0-	2140 2	6 9	N	5		159
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	4		163
07	2232 X	2227	-0-	-5	-0-	2199 2	28 9	N	25		188
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			N	NO RPT		188
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT		188
-----											
HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 161372		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769			
04	9484 X	4590	-0-	-4894	-0-	4590 2		N	-0-		-0-
05	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-		-0-
06	4740 X	4325	-0-	-415	-0-	4325 2		N	-0-		-0-
07	4898 X	4861	-0-	-37	-0-	4861 2		N	-0-		-0-
08	4898 X	4320	-0-	-578	-0-	4320 2		N	-0-		-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WEGNER DL		WELL #: 1H		RRCID -> 161575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015			
04	990 X	351	-0-	-639	-0-	351 2		N	-0-		-0-
05	434 X	362	-0-	-72	-0-	362 2		N	-0-		-0-
06	990 X	329	-0-	-661	-0-	329 2		N	-0-		-0-
07	961 X	381	-0-	-580	-0-	381 2		N	-0-		-0-
08	961 X	385	-0-	-576	-0-	385 2		N	-0-		-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENSEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980			
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30 2	15 9	N	14		14
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		14
-----											
WICHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311			
04	11563 X	5410	-0-	-6153	-0-	5410 2		N	-0-		-0-
05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		N	-0-		-0-
06	6210 X	5364	-0-	-846	-0-	5364 2		N	-0-		-0-
07	6355 X	5402	-0-	-953	-0-	5402 2		N	-0-		-0-
08	6138 X	5603	-0-	-535	-0-	5603 2		N	-0-		-0-
09	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
ENTERPRISE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162239	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	15640	PERF.11400 - 15640	
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1217	2	36 9	N	33	204	
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1009	2	30 9	N	27	231	
06	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	1135	2	29 9	N	26	66	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	2	34 9	N	31	97	
*08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1126	2	31 9	N	28	125	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	125	
-----												
ROSS DL		WELL #:		1H	RRCID ->	162336	COMPL. DATE	08/29/1996	TOTAL DEPTH	17835	PERF.14216 - 17835	
04	7305 X	3688	-0-	-3617	-0-	3688	2		N	-0-	-0-	
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-	-0-	
06	3870 X	3538	-0-	-332	-0-	3538	2		N	-0-	-0-	
07	3813 X	3544	-0-	-269	-0-	3544	2		N	-0-	-0-	
08	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	3549	2		N	-0-	-0-	
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
ROAN'S PRAIRIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162337	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	16210	PERF.12433 - 16210	
04	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-	
05	434 X	344	-0-	-90	-0-	344	2		N	-0-	-0-	
06	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-	-0-	
07	496 X	314	-0-	-182	-0-	314	2		N	-0-	-0-	
08	496 X	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-	-0-	
09	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MIKEL		WELL #:		2H	RRCID ->	162567	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	16575	PERF.13768 - 16575	
04	1710 X	1700	-0-	-10	-0-	1700	2		N	-0-	-0-	
05	1705 X	1677	-0-	-28	-0-	1677	2		N	-0-	-0-	
06	1710 X	1618	-0-	-92	-0-	1618	2		N	-0-	-0-	
07	1767 X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2		N	-0-	-0-	
08	1767 X	1647	-0-	-120	-0-	1647	2		N	-0-	-0-	
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344	
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-	
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-	-0-	
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-	-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-	-0-	
08	1953 N	833	-0-	-1120	-0-	833	2		N	-0-	-0-	
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
SUMP UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	162665	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13407 - 17356	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BETTY		WELL #: 2H		RRCID -> 162866	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364	- 16283	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7845 X	3826	-0-	-4019	-0-	3826 2		N	-0-
05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2		N	-0-
06	4080 X	3785	-0-	-295	-0-	3785 2		N	-0-
07	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951 2		N	-0-
08	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	3717 2		N	-0-
09	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT
-----									
EBERLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162887	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502	- 18320	
04	17917 X	7664	-0-	-10253	-0-	7664 2		N	-0-
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	7652 2		N	-0-
06	11940 X	10141	-0-	-1799	-0-	10141 2		N	-0-
07	12338 X	11911	-0-	-427	-0-	11911 2		N	-0-
08	10261 X	8967	-0-	-1294	-0-	8909 2	58 9	N	53
09	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-			N	NO RPT
-----									
SCHWICKERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162896	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 19525	PERF.14572	- 19525	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
MANGUM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 162947	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 19238	PERF.14184	- 19238	
04	660 X	429	-0-	-231	-0-	429 2		N	-0-
05	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-
06	780 X	354	-0-	-426	-0-	354 2		N	-0-
07	806 X	149	-0-	-657	-0-	149 2		N	-0-
*08	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT
-----									
SCHROEDER		WELL #: 1H		RRCID -> 162966	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 18200	PERF.13800	- 18200	
04	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-
05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-
06	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-
07	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		N	-0-
*08	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT
-----									
CLANCY		WELL #: 1		RRCID -> 163245	COMPL. DATE 04/11/1997	TOTAL DEPTH 17769	PERF.12782	- 17769	
04	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1238 2	6 9	N	68
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	1109 2	7 9	N	74
06	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1442 2	7 9	N	80
07	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	1159 2	4 9	N	84
08	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	1089 2	2 9	N	86
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT
-----									
SLATON		WELL #: 1H		RRCID -> 163319	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 16681	PERF.11997	- 16681	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GREER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	163357	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	13965	PERF.11278 - 13965
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	1920 N	1916	-0-	-4	-0-	1865 2	51 9	N	46	204
05	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1959 2	45 9	N	41	62
06	1860 N	1665	-0-	-195	-0-	1628 2	37 9	N	34	96
07	1984 N	1792	-0-	-192	-0-	1748 2	44 9	N	40	136
08	2015 N	1780	-0-	-235	-0-	1740 2	40 9	N	36	172
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	172
-----										
BETHLEHEM		WELL #: 1H		RRCID ->	163364	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	13977	PERF.12371 - 16466
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	38
05	465 X	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-	38
06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	38
07	806 X	756	-0-	-50	-0-	710 2	46 9	N	42	80
08	806 X	598	-0-	-208	-0-	596 2	2 9	N	2	82
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	82
-----										
HOELSCHER, ALICE B.		WELL #: 1H		RRCID ->	163506	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	13822	PERF. N/A
04	2658 X	1219	-0-	-1439	-0-	1131 2	88 9	N	80	60
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1354 2	91 9	N	83	143
06	1440 X	1422	-0-	-18	-0-	1327 2	95 9	N	86	229
07	1488 X	1480	-0-	-8	-0-	1412 2	68 9	N	62	102
08	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1264 2	62 9	N	56	158
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	158
-----										
STRANGER, T.		WELL #: 2RE		RRCID ->	163530	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL DEPTH	11888	PERF. 8500 - 11888
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
APOLONIA		WELL #: 1		RRCID ->	163579	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	17095	PERF.13874 - 17095
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	163585	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	15660	PERF. N/A
04	1200 N	1003	-0-	-197	-0-	1003 2		N	-0-	28
05	1178 N	940	-0-	-238	-0-	940 2		N	-0-	28
06	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146 2		N	-0-	28
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	28
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	28
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	28
-----										
HUNTER		WELL #: 1H		RRCID ->	163777	COMPL. DATE	11/26/1996	TOTAL DEPTH	15319	PERF.11775 - 15319
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PETERSON		WELL #:		1H	RRCID ->	163781	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	17795	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1080	N	898	-0-	-182	-0-	898 2	N	-0-		-0-	
05	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887 2	N	-0-		-0-	
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	832 2	N	-0-		-0-	
07	930	N	695	-0-	-235	-0-	695 2	N	-0-		-0-	
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-		-0-	
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
VELMER MAE		WELL #:		1	RRCID ->	163801	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	16222	PERF.12683 - 16222	
04	7874	X	3259	-0-	-4615	-0-	3259 2	N	-0-		98	
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98	
06	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	3825 2	N	-0-		98	
07	4619	X	4049	-0-	-570	-0-	4049 2	N	-0-		98	
08	4619	X	4074	-0-	-545	-0-	4074 2	N	-0-		98	
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-		N	NO RPT		98	
-----												
LEONARD		WELL #:		1H	RRCID ->	163995	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	17567	PERF.13691 - 17567	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
IRONSIDE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164064	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	16046	PERF.11995 - 16046	
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1051 2	14 9	N	13	99	
05	1767	X	974	-0-	-793	-0-	963 2	11 9	N	10	109	
06	1710	X	834	-0-	-876	-0-	824 2	10 9	N	9	118	
07	1767	X	668	-0-	-1099	-0-	659 2	9 9	N	8	126	
08	1116	X	168	-0-	-948	-0-	167 2	1 9	N	1	127	
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	127	
-----												
SPRING BRANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	164158	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	16430	PERF.11945 - 16430	
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	225	
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	339 2	14 9	N	13	238	
06	390	X	119	-0-	-271	-0-	113 2	6 9	N	5	243	
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	243	
08	403	X	380	-0-	-23	-0-	370 2	10 9	N	9	252	
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	252	
-----												
WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	164872	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	17203	PERF.13500 - 17203	
04	1410	N	120	-0-	-1290	-0-	120 2		N	-0-	75	
05	403	N	21	-0-	-382	-0-	21 2		N	-0-	75	
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-	75	
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180 2	11 9	N	10	85	
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416 2	13 9	N	12	97	
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	97	
-----												
URIAH OL		WELL #:		2H	RRCID ->	165089	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11653 - 14994	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
CHAMPION		WELL #: 1		RRCID -> 165189		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8295 X	4283	-0-	-4012	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	4203	-0-	-177	-0-	4203 2	N	-0-		-0-
07	4433 X	3737	-0-	-696	-0-	3737 2	N	-0-		-0-
08	4433 X	18	-0-	-4415	-0-	18 2	N	-0-		-0-
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BEARD OL		WELL #: 2H		RRCID -> 165231		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479		
04	2250 X	2222	-0-	-28	-0-	2221 2	1 9	N	1	43
05	2356 X	2267	-0-	-89	-0-	2267 2		N	190 1	-0-
06	2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2180 2		N		43
07	2356 X	2274	-0-	-82	-0-	2274 2		N		43
08	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	43
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT	43
-----										
VELMER MAE		WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060		
04	1710 X	1564	-0-	-146	-0-	1564 2		N	-0-	21
05	1767 X	1471	-0-	-296	-0-	1471 2		N	-0-	21
06	1710 X	1457	-0-	-253	-0-	1457 2		N	-0-	21
07	1767 X	1474	-0-	-293	-0-	1456 2	18 9	N	16	37
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	37
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT	37
-----										
FALKENBERG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165889		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942		
04	13118 X	6338	-0-	-6780	-0-	808 1	5530 2	N	-0-	-0-
05	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	835 1	5732 2	N	-0-	-0-
06	6570 X	6287	-0-	-283	-0-	810 1	5477 2	N	-0-	-0-
07	6789 X	6387	-0-	-402	-0-	810 1	5577 2	N	-0-	-0-
08	6789 X	5695	-0-	-1094	-0-	5695 2		N	-0-	-0-
09	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622		
04	2520 N	2165	-0-	-355	-0-	2165 2		N	-0-	45
05	2294 N	1713	-0-	-581	-0-	1713 2		N	-0-	45
06	2250 N	1922	-0-	-328	-0-	1922 2		N	-0-	45
07	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210 2		N	-0-	45
*08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1908 2	6 9	N	5	50
09	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	-0-	9466	2	59	9	153
05	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	-0-	9236	2	55	9	203
06	9300 X	7653	-0-	-1647	-0-	-0-	7617	2	36	9	53
07	9858 X	9411	-0-	-447	-0-	-0-	9359	2	52	9	100
08	9858 X	9497	-0-	-361	-0-	-0-	9447	2	50	9	145
09	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-	-0-					145
-----											
MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645			
04	2490 X	64	-0-	-2426	-0-	-0-	64	2			70
05	1829 X	97	-0-	-1732	-0-	-0-	97	2			70
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			70
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					70
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					70
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					70
-----											
SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483			
04	1860 N	1671	-0-	-189	-0-	-0-	1646	2	25	9	127
05	1953 N	1692	-0-	-261	-0-	-0-	1672	2	20	9	62
06	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	-0-	1551	2	21	9	81
07	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	-0-	1707	2	21	9	100
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2	22	9	120
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-					120
-----											
CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818			
04	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	-0-	1915	2			-0-
05	2139 N	1357	-0-	-782	-0-	-0-	1357	2			-0-
06	1920 N	637	-0-	-1283	-0-	-0-	637	2			-0-
07	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	-0-	1881	2			-0-
*08	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	-0-					-0-
-----											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619			
04	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	59
05	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	-0-	1370	2	7	9	65
06	1380 X	1314	-0-	-66	-0-	-0-	1311	2	3	9	68
07	1457 X	1333	-0-	-124	-0-	-0-	1329	2	4	9	72
08	1457 X	1407	-0-	-50	-0-	-0-	1404	2	3	9	75
09	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	-0-					75
-----											
NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154			
04	8640 X	3863	-0-	-4777	-0-	-0-	337	1	3526	2	-0-
05	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	4444	2	-0-
06	4800 X	4474	-0-	-326	-0-	-0-	337	1	4137	2	-0-
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	4606	2	-0-
08	4805 X	4425	-0-	-380	-0-	-0-	4408	2	17	9	15
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-					15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MCFARLANE UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 167648		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
GOLDBERG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167650		COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197		
04	810 N	657	-0-	-153	-0-	657 2	N	-0-		-0-
05	837 N	659	-0-	-178	-0-	659 2	N	-0-		-0-
06	720 N	666	-0-	-54	-0-	666 2	N	-0-		-0-
07	682 N	572	-0-	-110	-0-	572 2	N	-0-		-0-
08	651 N	624	-0-	-27	-0-	607 2	N	15	9	15
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		15
-----										
HODDE		WELL #: 1		RRCID -> 167653		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060		
04	9797 X	4828	-0-	-4969	-0-	4828 2	N	-0-		-0-
05	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-		-0-
06	4920 X	4860	-0-	-60	-0-	4860 2	N	-0-		-0-
07	5084 X	4961	-0-	-123	-0-	4961 2	N	-0-		-0-
08	4991 X	4880	-0-	-111	-0-	4880 2	N	-0-		-0-
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KIMICH		WELL #: 1		RRCID -> 168000		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686		
04	11858 X	5690	-0-	-6168	-0-	5690 2	N	-0-		-0-
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613 2	N	-0-		-0-
06	5970 X	5433	-0-	-537	-0-	5433 2	N	-0-		-0-
07	6169 X	5869	-0-	-300	-0-	5869 2	N	-0-		-0-
08	6169 X	5792	-0-	-377	-0-	5792 2	N	-0-		-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CITATION UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168242		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811		
04	18598 X	9270	-0-	-9328	-0-	720 1	N	488	551 1	166
						537 9				
05	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	744 1	N	531	562 1	135
						584 9				
06	9330 X	9247	-0-	-83	-0-	720 1	N	474	379 1	230
						521 9				
07	9641 X	9144	-0-	-497	-0-	720 1	N	492	566 1	156
						541 9				
08	9641 X	8848	-0-	-793	-0-	496 1	N	502	565 1	93
						552 9				
09	8400 X	NO RPT	-0-	-8400	-0-		N	NO RPT		93
-----										
HOLLISTER		WELL #: 2H		RRCID -> 168340		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
LAST CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 168633		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5826 X	2862	-0-	-2964	-0-	2860	2	2	9	N	2	153
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-	153
06	2880 X	2749	-0-	-131	-0-	2748	2	1	9	N	1	154
07	2976 X	2805	-0-	-171	-0-	2805	2			N	-0-	154
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	154
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	154
-----												
GOODRICH		WELL #: 1		RRCID -> 168929		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597				
04	7031 X	29	-0-	-7002	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
06	10770 X	4522	-0-	-6248	-0-	4522	2			N	-0-	-0-
07	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	15216	2			N	-0-	-0-
*08	12918 X	12918	-0-	-0-	-0-	12918	2			N	-0-	-0-
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BELL		WELL #: 1H		RRCID -> 169070		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690				
04	6310 X	2997	-0-	-3313	-0-	2936	2	61	9	N	55	153
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3133	2	67	9	N	61	214
06	3240 X	3087	-0-	-153	-0-	3024	2	63	9	N	57	84
07	3317 X	3158	-0-	-159	-0-	3095	2	63	9	N	57	141
08	3317 X	3217	-0-	-100	-0-	3139	2	78	9	N	71	212
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT	212
-----												
LAUTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632				
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	27	27
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27
-----												
PACKER		WELL #: 1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672				
04	10515 X	7150	-0-	-3365	-0-	7150	2			N	-0-	-0-
05	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-	-0-
06	9120 X	4738	-0-	-4382	-0-	4738	2			N	-0-	-0-
07	7378 X	4330	-0-	-3048	-0-	4330	2			N	-0-	-0-
08	7378 X	5536	-0-	-1842	-0-	5536	2			N	-0-	-0-
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STAMPER		WELL #: 1		RRCID -> 169414		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
GLAESER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370				
04	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	1741	2			N	-0-	-0-
05	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-	-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-	-0-
*08	3100 N	3123	-0-	23	186	3060	2	63	9	N	57	57
09	2760 N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT	57

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
SEIDEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2		N	-0-				-0-
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-				-0-
06		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-				-0-
07		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-				-0-
*08		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-				-0-
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HAHN		WELL #: 1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998			TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734						
04		9104 X	4499	-0-	-4605	-0-	4499	2		N	-0-				-0-
05		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-				-0-
06		4830 X	4412	-0-	-418	-0-	4412	2		N	-0-				-0-
07		4743 X	4588	-0-	-155	-0-	4588	2		N	-0-				-0-
*08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-				-0-
09		4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034						
04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2618	2	50	9	N	45			96
05		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2780	2		39	9	N	35		131
06		2730 X	2341	-0-	-389	-0-	2300	2		41	9	N	37		168
07		2821 X	1618	-0-	-1203	-0-	1599	2		19	9	N	17		185
08		2821 X	1536	-0-	-1285	-0-	1512	2		24	9	N	22		207
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			207
-----															
VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061						
04		27428 X	13369	-0-	-14059	-0-	13369	2		N	-0-				-0-
05		13540 X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2		N	-0-				-0-
06		14370 X	12974	-0-	-1396	-0-	12974	2		N	-0-				-0-
07		14415 X	13469	-0-	-946	-0-	13469	2		N	-0-				-0-
08		14074 X	13995	-0-	-79	-0-	713	1	13282	2	N	-0-			-0-
09		13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018						
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1184	2	39	9	N	35			144
05		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1155	2		36	9	N	33		177
06		1380 N	1143	-0-	-237	-0-	1106	2		37	9	N	34		211
07		1271 N	176	-0-	-1095	-0-	156	2		20	9	N	18		229
08		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			229
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			229
-----															
BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998			TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578						
04		11224 X	5581	-0-	-5643	-0-	5581	2		N	-0-				-0-
05		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-				-0-
06		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2		N	-0-				-0-
07		6665 X	5135	-0-	-1530	-0-	5135	2		N	-0-				-0-
*08		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2		N	-0-				-0-
09		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	20860 X	7589	-0-	-13271	-0-	7589 2	N	-0-		-0-
05	14235 X	14235	-0-	-0-	-0-	14235 2	N	-0-		-0-
06	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	14402 2	N	-0-		-0-
07	13268 X	13158	-0-	-110	-0-	13158 2	N	-0-		-0-
08	14229 X	13178	-0-	-1051	-0-	13178 2	N	-0-		-0-
09	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942		
04	2861 X	1378	-0-	-1483	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
05	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
06	1740 X	1169	-0-	-571	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
07	1767 X	1020	-0-	-747	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
08	1488 X	894	-0-	-594	-0-	894 2	N	-0-		-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575		
04	13505 X	6781	-0-	-6724	-0-	6781 2	N	-0-		-0-
05	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 2	N	-0-		-0-
06	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 2	N	-0-		-0-
07	7006 X	5234	-0-	-1772	-0-	5234 2	N	-0-		-0-
08	7099 X	6242	-0-	-857	-0-	6242 2	N	-0-		-0-
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605		
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2032 2	64 9	N	58	157
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2009 2	56 9	N	51	208
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2062 2	53 9	N	48	256
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2010 2	40 9	N	36	103
*08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2182 2	54 9	N	49	152
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	152
-----										
STORK, SELMA		WELL #: 2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324		
04	1050 N	819	-0-	-231	-0-	784 2	35 9	N	32	196
05	1085 N	260	-0-	-825	-0-	238 2	22 9	N	20	216
06	1020 N	189	-0-	-831	-0-	168 2	21 9	N	19	235
07	837 N	167	-0-	-670	-0-	156 2	11 9	N	10	245
08	248 N	113	-0-	-135	-0-	100 2	13 9	N	12	257
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	257
-----										
BRONCO		WELL #: 2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180		
04	8386 X	4034	-0-	-4352	-0-	784 1	3250 2	N	-0-	-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	810 1	2918 2	N	-0-	-0-
06	4590 X	4382	-0-	-208	-0-	784 1	3598 2	N	-0-	-0-
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	810 1	4168 2	N	-0-	-0-
08	4340 X	2759	-0-	-1581	-0-	434 1	2325 2	N	-0-	-0-
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WEHMEYER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172663		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
RANGER		WELL #: 1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	9070 X	4577	-0-	-4493	-0-	810 1	3767 2	N	-0-	-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	837 1	3702 2	N	-0-	-0-
06	5190 X	3712	-0-	-1478	-0-	770 1	2942 2	N	-0-	-0-
07	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	770 1	3715 2	N	-0-	-0-
08	4743 X	3986	-0-	-757	-0-	713 1	3273 2	N	-0-	-0-
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
VIKING		WELL #: 1		RRCID -> 173242		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234		
04	7334 X	3556	-0-	-3778	-0-	3556 2		N	-0-	-0-
05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-	-0-
06	3660 X	3535	-0-	-125	-0-	3535 2		N	-0-	-0-
07	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	3652 2		N	-0-	-0-
08	3782 X	3530	-0-	-252	-0-	3530 2		N	-0-	-0-
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STEELER		WELL #: 1		RRCID -> 173289		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688		
04	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315 2		N	-0-	-0-
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-	-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-	-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-	-0-
08	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337 2		N	-0-	-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SALEM		WELL #: 1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820		
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	-0-
06	690 N	609	-0-	-81	-0-	609 2		N	-0-	-0-
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-	-0-
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TIEMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-
07	527 X	417	-0-	-110	-0-	417 2		N	-0-	-0-
*08	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RWR UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229		
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	205
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2		N	-0-	205
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	205
07	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-	205
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	205
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	205
-----										
WEISS		WELL #: 1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365		
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-	-0-
05	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-	-0-
06	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-	-0-
07	868 X	334	-0-	-534	-0-	334 2		N	-0-	-0-
*08	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		N	-0-	-0-
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
MILAM		WELL #: 1		RRCID -> 173603		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801	
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
04		4011 X	3489	-0-	-522	-0-	3118 2	371 9	79
05		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3167 2	378 9	231
06		3450 X	498	-0-	-2952	-0-	142 2	356 9	187
07		3596 X	3583	-0-	-13	-0-	3230 2	353 9	128
08		3596 X	3482	-0-	-114	-0-	3119 2	363 9	77
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-		N	77
O'BRIEN DL		WELL #: 2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402	
04		19312 X	9532	-0-	-9780	-0-	783 1	8747 2	58
							2 9	N	
05		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	809 1	7725 2	58
06		9480 X	9402	-0-	-78	-0-	648 1	8754 2	58
07		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	648 1	9392 2	58
*08		10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	713 1	9618 2	58
09		9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-		N	58
JET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448	
04		6266 X	3122	-0-	-3144	-0-	3122 2	N	-0-
05		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2	N	-0-
06		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-
07		3224 X	3004	-0-	-220	-0-	3004 2	N	-0-
*08		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293 2	N	-0-
09		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-		N	-0-
SHEPPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	159
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	159
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	159
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	159
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	159
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	159
DIERKING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081	
04		37411 X	17889	-0-	-19522	-0-	17889 2	N	-0-
05		18828 X	18828	-0-	-0-	-0-	18828 2	N	-0-
06		19680 X	18685	-0-	-995	-0-	18685 2	N	-0-
07		20777 X	20777	-0-	-0-	-0-	20777 2	N	-0-
*08		19570 X	19570	-0-	-0-	-0-	19570 2	N	-0-
09		18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-		N	-0-
GRIMM OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070	
04		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1775 2	74 9	200
05		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	1969 2	68 9	262
06		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1870 2	50 9	307
07		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1889 2	59 9	177
*08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2062 2	155 9	318
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	318

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
WEIGELT		WELL #: 1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695	
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
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2803 2	20 9	N	18
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3128 2	32 9	N	29
06	3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3251 2	26 9	N	24
07	3627 X	3324	-0-	-303	-0-	3324 2		N	-0-
*08	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3464 2	32 9	N	29
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT
-----									
TRIUMPH		WELL #: 1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870	
04	21902 X	11350	-0-	-10552	-0-	11350 2		N	-0-
05	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626 2		N	-0-
06	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10558 2		N	-0-
07	11718 X	10116	-0-	-1602	-0-	10116 2		N	-0-
08	11718 X	9708	-0-	-2010	-0-	9708 2		N	-0-
09	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-			N	NO RPT
-----									
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764	
04	660 N	640	-0-	-20	-0-	640 2		N	-0-
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	674 2		N	-0-
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2		N	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT
-----									
ROST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775	
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	902 2	21 9	N	19
05	1054 N	956	-0-	-98	-0-	936 2	20 9	N	18
06	1020 N	584	-0-	-436	-0-	566 2	18 9	N	16
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	816 2	13 9	N	12
08	961 N	746	-0-	-215	-0-	733 2	13 9	N	12
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT
-----									
WRANGLER		WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076	
04	6213 X	3078	-0-	-3135	-0-	3078 2		N	-0-
05	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2		N	-0-
06	3240 X	2537	-0-	-703	-0-	2537 2		N	-0-
07	3193 X	2579	-0-	-614	-0-	2579 2		N	-0-
*08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			N	NO RPT
-----									
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200	
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-
05	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	1974 2		N	-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-
*08	3100 N	8893	-0-	5793	5793	8893 2		N	-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	3753			N	NO RPT
-----									
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
PAAPE UNIT		WELL #: 1RE		RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983 PERF.11500 - 15110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1082 2	13 9	N	12	209
05		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1083 2	14 9	N	13	222
06		1230 N	1218	-0-	-12	-0-	1199 2	19 9	N	17	46
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1451 2	14 9	N	13	59
08		1085 N	619	-0-	-466	-0-	601 2	18 9	N	16	75
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	75
-----											
CORNELIA		WELL #: 1		RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215 PERF. 8792 - 9000		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL DEPTH	12029 PERF.11430 - 14197		
04		660 N	611	-0-	-49	-0-	598 2	13 9	N	12	138
05		713 N	710	-0-	-3	-0-	691 2	19 9	N	17	155
06		865 N	865	-0-	-0-	-0-	852 2	13 9	N	12	167
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	643 2	10 9	N	9	176
08		713 N	494	-0-	-219	-0-	487 2	7 9	N	6	182
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	182
-----											
HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	15934 PERF.15559 - 22580		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
CARMONA		WELL #: 1H		RRCID ->	176504	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	15341 PERF.15258 - 18848		
04		34924 X	16839	-0-	-18085	-0-	16839 2		N	-0-	-0-
05		6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	6056 2		N	-0-	-0-
06		18300 X	777	-0-	-17523	-0-	777 2		N	-0-	-0-
07		18259 X	8479	-0-	-9780	-0-	8479 2		N	-0-	-0-
*08		29782 X	29782	-0-	-0-	-0-	29782 2		N	-0-	-0-
09		16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID ->	176675	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	10152 PERF. 8233 - 10152		
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-	-0-
05		868 N	680	-0-	-188	-0-	680 2		N	-0-	-0-
06		930 N	486	-0-	-444	-0-	486 2		N	-0-	-0-
07		930 N	434	-0-	-496	-0-	434 2		N	-0-	-0-
08		682 N	436	-0-	-246	-0-	436 2		N	-0-	-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	177248	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	15650 PERF.15355 - 21440		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089												
04		240 N	216	-0-	-24	-0-	-0-	216	2			-0-
05		217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2			-0-
06		210 N	19	-0-	-191	-0-	-0-	19	2			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-
*08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
-----												
DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115												
04		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2238	2	63	9	228
05		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2446	2	76	9	110
06		2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	2	124	9	223
07		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	2415	2	128	9	150
*08		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2	118	9	257
09		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-	-0-					257
-----												
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695												
04		2790 N	2749	-0-	-41	-0-	-0-	337	1	2258	2	212
								154	9			
05		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	2432	2	173
								163	9			
06		2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	2444	2	120
								146	9			
07		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	2468	2	248
								141	9			
*08		3100 N	3135	-0-	35	-0-	-0-	496	1	2316	2	354
								323	9			
09		2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					354
-----												
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521												
04		1740 X	1724	-0-	-16	-0-	-0-	1591	2	133	9	220
05		1860 X	1793	-0-	-67	-0-	-0-	1644	2	149	9	171
06		1800 X	1586	-0-	-214	-0-	-0-	1445	2	141	9	117
07		1860 X	1501	-0-	-359	-0-	-0-	1398	2	103	9	211
08		1798 X	1428	-0-	-370	-0-	-0-	1333	2	95	9	109
09		1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-	-0-					109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COLORADO BEND UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	186607	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	13757	PERF.10620	- 12293	
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	940 2	75 9	N		68			198
05	1054 N	913	-0-	-141	-0-	857 2	56 9	N		51			249
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	916 2	61 9	N		55			304
07	1054 N	997	-0-	-57	-0-	939 2	58 9	N		53	186 1		171
08	899 N	868	-0-	-31	-0-	824 2	44 9	N		40			211
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N		NO RPT			211
-----													
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018	- 18650	
04	24409 X	13175	-0-	-11234	-0-	13175 2		N		-0-			-0-
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765 2		N		-0-			-0-
06	15330 X	1369	-0-	-13961	-0-	1369 2		N		-0-			-0-
07	13609 X	410	-0-	-13199	-0-	410 2		N		-0-			-0-
*08	22435 X	22435	-0-	-0-	-0-	22435 2		N		-0-			-0-
09	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	- 17175	
04	2833 X	2287	-0-	-546	-0-	2123 2	164 9	N		149			278
05	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2036 2	154 9	N		140	186 1		232
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2306 2	157 9	N		143	189 1		186
07	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2430 2	158 9	N		144	188 1		142
*08	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2652 2	165 9	N		150	192 1		100
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N		NO RPT			100
-----													
WILDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316	- 20340	
04	3438 X	1904	-0-	-1534	-0-	1904 2		N		-0-			-0-
05	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N		-0-			-0-
06	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		N		-0-			-0-
07	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N		-0-			-0-
*08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N		-0-			-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
ALLEN FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039	- 17122	
04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	434 2	3 9	N		3			94
05	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N		-0-			94
06	570 X	412	-0-	-158	-0-	412 2		N		-0-			94
07	589 X	406	-0-	-183	-0-	406 2		N		-0-			94
08	589 X	378	-0-	-211	-0-	377 2	1 9	N		1			95
09	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			N		NO RPT			95
-----													
WITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605	- 19810	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----													
PENICK		WELL #:		1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700	
04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2647 2	50 9	N		45			200
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2612 2	55 9	N		50	191 1		59
06	2970 X	2303	-0-	-667	-0-	2269 2	34 9	N		31			90
07	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2881 2	21 9	N		19			109
08	2790 X	2422	-0-	-368	-0-	2385 2	37 9	N		34			143
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N		NO RPT			143

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7601 X	3520	-0-	-4081	-0-	3520	2		N	-0-		-0-
05	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-		-0-
06	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-		-0-
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2		N	-0-		-0-
*08	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		N	-0-		-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WEISS		WELL #:		2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350
04	33352 X	16384	-0-	-16968	-0-	16384	2		N	-0-		-0-
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2		N	-0-		-0-
06	16740 X	16689	-0-	-51	-0-	16689	2		N	-0-		-0-
07	16957 X	15534	-0-	-1423	-0-	15534	2		N	-0-		-0-
*08	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	17066	2		N	-0-		-0-
09	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DIETZ, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	- 14971
04	10391 X	5147	-0-	-5244	-0-	4923	2	224 9	N	204	194 1	280
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	4980	2	228 9	N	207	377 1	110
06	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5077	2	254 9	N	231	180 1	161
07	5456 X	5356	-0-	-100	-0-	5092	2	264 9	N	240	194 1	207
08	5332 X	4520	-0-	-812	-0-	4334	2	186 9	N	169	186 1	190
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				N	NO RPT		190
-----												
JARMON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 19860
04	19212 X	10195	-0-	-9017	-0-	10195	2		N	-0-		-0-
05	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2		N	-0-		-0-
06	10170 X	9810	-0-	-360	-0-	9810	2		N	-0-		-0-
07	10540 X	9588	-0-	-952	-0-	9588	2		N	-0-		-0-
08	10540 X	10489	-0-	-51	-0-	10489	2		N	-0-		-0-
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ZUEHLKE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793	- 16247
04	1530 N	1485	-0-	-45	-0-	1466	2	19 9	N	17		181
05	1519 N	1391	-0-	-128	-0-	1370	2	21 9	N	19		200
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1291	2	22 9	N	20		220
07	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1273	2	19 9	N	17		237
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1278	2	12 9	N	11	181 1	67
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		67
-----												
TIEMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300	- 19419
04	46979 X	23216	-0-	-23763	-0-	23216	2		N	-0-		-0-
05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	23426	2		N	-0-		-0-
06	23580 X	23198	-0-	-382	-0-	23198	2		N	-0-		-0-
07	23994 X	23704	-0-	-290	-0-	23704	2		N	-0-		-0-
08	23994 X	23648	-0-	-346	-0-	23648	2		N	-0-		-0-
09	23220 X	NO RPT	-0-	-23220	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARMONA		WELL #:		2H	RRCID ->	198124	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 18547
04	27356 X	13544	-0-	-13812	-0-	13544	2		N	-0-		-0-
05	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2		N	-0-		-0-
06	15090 X	13950	-0-	-1140	-0-	13950	2		N	-0-		-0-
07	15593 X	15038	-0-	-555	-0-	15038	2		N	-0-		-0-
*08	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	15477	2	20 9	N	18		18
09	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-				N	NO RPT		18



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	6679 X	3340	-0-	-3339	-0-	3323 2	17 9	N	15	142
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3315 2	17 9	N	15	157
06	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3215 2	14 9	N	13	170
07	3441 X	3336	-0-	-105	-0-	3321 2	15 9	N	14	184
08	3441 X	3270	-0-	-171	-0-	3258 2	12 9	N	11	195
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT	195
-----										
ALBERS ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199340		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444		
04	1644 N	1432	-0-	-212	-0-	1368 2	64 9	N	58	118
05	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1537 2	86 9	N	78	196
06	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1749 2	69 9	N	63	81
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1733 2	75 9	N	68	149
*08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2398 2	97 9	N	88	237
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT	237
-----										
BOWERS, J. A. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 200509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221		
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	807 2	50 9	N	45	190
05	651 N	188	-0-	-463	-0-	160 2	28 9	N	25	215
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	629 2	29 9	N	26	53
07	899 N	510	-0-	-389	-0-	498 2	12 9	N	11	64
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	726 2	1 9	N	1	65
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	65
-----										
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415		
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-	-0-
05	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-	-0-
06	3000 X	1172	-0-	-1828	-0-	1172 2		N	-0-	-0-
07	3100 X	856	-0-	-2244	-0-	856 2		N	-0-	-0-
08	3100 X	2723	-0-	-377	-0-	2723 2		N	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31 1		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT	-0-
-----										
MCFARLANE, J. W.		WELL #: 2RE		RRCID -> 201420		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925		
04	660 N	557	-0-	-103	-0-	557 2		N	-0-	198
05	651 N	523	-0-	-128	-0-	519 2	4 9	N	4	176
06	600 N	451	-0-	-149	-0-	448 2	3 9	N	3	179
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 2		N	-0-	179
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	179
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14609 X	6110	-0-	-8499	-0-	337 1	5773 2	N	-0-	-0-
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	348 1	6404 2	N	-0-	-0-
06	8220 X	7356	-0-	-864	-0-	337 1	7019 2	N	-0-	-0-
07	8494 X	7678	-0-	-816	-0-	348 1	7330 2	N	-0-	-0-
08	8494 X	5908	-0-	-2586	-0-	5908 2		N	-0-	-0-
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150		
04	10320 X	5247	-0-	-5073	-0-	5247 2		N	-0-	-0-
05	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879 2		N	-0-	-0-
06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474 2		N	-0-	-0-
07	5425 X	5140	-0-	-285	-0-	5140 2		N	-0-	-0-
08	5425 X	4840	-0-	-585	-0-	4840 2		N	-0-	-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521		
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-	-0-
*08	3100 N	3392	-0-	292	292	3392 2		N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	112			N	NO RPT	-0-
-----										
GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390		
04	12324 X	5987	-0-	-6337	-0-	5987 2		N	-0-	-0-
05	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7532 2		N	-0-	-0-
06	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	9369 2		N	-0-	-0-
07	6324 X	6151	-0-	-173	-0-	6151 2		N	-0-	-0-
08	7533 X	7399	-0-	-134	-0-	7399 2		N	-0-	-0-
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395		
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	N	1	128
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	22 2	1 9	N	1	129
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	14 2	1 9	N	1	130
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-	130
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	396 2	31 9	N	28	158
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	158
-----										
KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030		
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	334 2	7 9	N	6	179
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	337 2	6 9	N	5	184
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	325 2	7 9	N	6	190
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	326 2	4 9	N	4	194
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	312 2	3 9	N	3	197
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	197
-----										
ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488		
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	783 1	1406 2	N	-0-	128
05	2170 N	1840	-0-	-330	-0-	809 1	1031 2	N	-0-	128 5
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-	-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-	-0-
08	1829 N	216	-0-	-1613	-0-	210 1	6 9	N	5	5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003			TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4417 X	2228	-0-	-2189	-0-	213	1	1956 2	N	54		230
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	59	9	2379 2	N	49	188 1	91
06	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	54	9	58 9	N	53		144
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2948	2	41 9	N	37		181
*08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	279	1	2940 2	N	44		225
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	48	9		N	NO RPT		225
-----												
RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440			
04	8788 X	4440	-0-	-4348	-0-	4440	2		N	-0-		-0-
05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-		-0-
06	4380 X	2531	-0-	-1849	-0-	2531	2		N	-0-		-0-
07	4588 X	2230	-0-	-2358	-0-	2230	2		N	-0-		-0-
08	4588 X	2023	-0-	-2565	-0-	2023	2		N	-0-		-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004			TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548			
04	4528 X	2300	-0-	-2228	-0-	2300	2		N	-0-		-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-		-0-
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-		-0-
07	2542 X	2118	-0-	-424	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
08	2449 X	2075	-0-	-374	-0-	2075	2		N	-0-		-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910			
04	8984 X	3308	-0-	-5676	-0-	378	1	2929 2	N	1		178
05	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	1	9	16366 2	N	3		181
06	12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	3	9	11679 2	N	1		182
07	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	810	1	11819 2	N	-0-		182
08	16771 X	497	-0-	-16274	-0-	496	1	1 9	N	1		183
09	16230 X	NO RPT	-0-	-16230	-0-				N	NO RPT		183
-----												
WARRENTON-ARROW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208648		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
COBB UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374			
04	12330 X	5296	-0-	-7034	-0-	337	1	4959 2	N	-0-		-0-
05	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	348	1	5234 2	N	-0-		-0-
06	6810 X	5765	-0-	-1045	-0-	337	1	5428 2	N	-0-		-0-
07	7037 X	5721	-0-	-1316	-0-	348	1	5373 2	N	-0-		-0-
08	7037 X	5607	-0-	-1430	-0-	5607	2		N	-0-		-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
MOORE, H. H. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	9878 X	4432	-0-	-5446	-0-	432 1	3999 2	N	1	44
05	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	446 1	5727 2	N	4	48
06	5940 X	5634	-0-	-306	-0-	5634 2		N	-0-	48
07	6138 X	4706	-0-	-1432	-0-	4705 2	1 9	N	1	49
08	6169 X	99	-0-	-6070	-0-	98 1	1 9	N	1	50
09	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-			N	NO RPT	50
-----										
RANGER		WELL #: 2		RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505		
04	6044 X	3078	-0-	-2966	-0-	3078 2		N	-0-	-0-
05	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 2		N	-0-	-0-
06	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2		N	-0-	-0-
07	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-	-0-
08	4929 X	3676	-0-	-1253	-0-	3676 2		N	-0-	-0-
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FIFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707		
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-	-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
06	1170 N	1116	-0-	-54	-0-	1116 2		N	-0-	-0-
07	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200 2		N	-0-	-0-
08	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	1116 2		N	-0-	-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HECKMANN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004		TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701		
04	10178 X	6144	-0-	-4034	-0-	6144 2		N	-0-	-0-
05	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5580 2		N	-0-	-0-
06	7080 X	2594	-0-	-4486	-0-	2594 2		N	-0-	-0-
07	6355 X	2397	-0-	-3958	-0-	2397 2		N	-0-	-0-
*08	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854 2		N	-0-	-0-
09	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RIO BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 211607		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350		
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227 2	3 9	N	3	198
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-	198
06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1236 2	33 9	N	30	38
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1188 2	3 9	N	3	41
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	41
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	41
-----										
SEE-YEGUA UNIT A		WELL #: 1RE		RRCID -> 212929		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
JET		WELL #:		2	RRCID ->	213308	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	14832	PERF.14670	- 17221
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1800 X	1425	-0-	-375	-0-	1425 2	N	-0-			-0-
05		1271 X	1153	-0-	-118	-0-	1153 2	N	-0-			-0-
06		1800 X	919	-0-	-881	-0-	919 2	N	-0-			-0-
07		1488 X	727	-0-	-761	-0-	727 2	N	-0-			-0-
*08		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2	N	-0-			-0-
09		1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LUCKY		WELL #:		2	RRCID ->	213385	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11692	PERF.11237	- 15378
04		4579 X	2319	-0-	-2260	-0-	2245 2	74 9 N	67			159
05		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2154 2	59 9 N	54	40 1		173
06		2640 X	2184	-0-	-456	-0-	2126 2	58 9 N	53			226
07		2387 X	2297	-0-	-90	-0-	2238 2	59 9 N	54	179 1		101
08		2387 X	2195	-0-	-192	-0-	2128 2	67 9 N	61			162
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT			162
-----												
CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933
04		8622 X	4891	-0-	-3731	-0-	4891 2	N	-0-			-0-
05		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 2	N	-0-			-0-
06		4800 X	3082	-0-	-1718	-0-	3082 2	N	-0-			-0-
07		5053 X	3265	-0-	-1788	-0-	3265 2	N	-0-			-0-
*08		14046 X	14046	-0-	-0-	-0-	14046 2	N	-0-			-0-
09		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398 2	7 9 N	6			70
05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1753 2	11 9 N	10			80
06		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1495 2	7 9 N	6			86
07		1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1273 2	1 9 N	1			87
08		1550 N	1237	-0-	-313	-0-	1236 2	1 9 N	1			88
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT			88
-----												
WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501
04		25183 X	12809	-0-	-12374	-0-	12809 2	N	-0-			-0-
05		11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546 2	N	-0-			-0-
06		12810 X	9683	-0-	-3127	-0-	9683 2	N	-0-			-0-
07		13237 X	11392	-0-	-1845	-0-	11392 2	N	-0-			-0-
*08		14888 X	14888	-0-	-0-	-0-	14888 2	N	-0-			-0-
09		12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518	- 16209
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.13900	- 17675
04		4467 X	1985	-0-	-2482	-0-	1985 2	N	-0-			-0-
05		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-			-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-		N	-0-			-0-
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-			-0-
08		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-		N	-0-			-0-
09		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4869	-	5024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RANGER		WELL #:		3	RRCID ->	221435	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	14605	PERF.	14290	-	16799	
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2				N	-0-			-0-
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-			-0-
06	1800 N	1621	-0-	-179	-0-	1621	2				N	-0-			-0-
07	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489	2				N	-0-			-0-
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1687	2				N	-0-			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
DODIE		WELL #:		1RE	RRCID ->	222130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12747	PERF.	8613	-	12500	
04	1980 X	337	-0-	-1643	-0-	337	1				N	-0-			58
05	2046 X	348	-0-	-1698	-0-	348	1				N	-0-			58
06	3030 X	337	-0-	-2693	-0-	337	1				N	-0-			58
07	2108 X	348	-0-	-1760	-0-	348	1				N	-0-			58
08	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-						N	NO RPT			58
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			58
-----															
KATHY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222143	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	10345	-	11868	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			123
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	407	2	21	9		N	19			142
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2				N	-0-			142
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			142
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	2				N	-0-			142
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			142
-----															
INDEPENDENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.	13051	-	17698	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8
-----															
SHORTY		WELL #:		1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	8202	-	12614	
04	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4780	2	118	9		N	107	187	1	103
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3291	2	73	9		N	66			169
06	4590 X	3797	-0-	-793	-0-	3736	2	61	9		N	55			224
07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5601	2	111	9		N	101	190	1	135
*08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5027	2	102	9		N	93			228
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-						N	NO RPT			228
-----															
HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13695	-	18337	
04	47374 X	23000	-0-	-24374	-0-	23000	2				N	-0-			-0-
05	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2				N	-0-			-0-
06	36210 X	31922	-0-	-4288	-0-	31922	2				N	-0-			-0-
07	25733 X	25733	-0-	-0-	-0-	25733	2				N	-0-			-0-
08	24366 X	19800	-0-	-4566	-0-	19776	2	24	9		N	22			22
09	31920 X	NO RPT	-0-	-31920	-0-						N	NO RPT			22

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1216 2	131 9		N	119	178 1	108
05	1581 N	1410	-0-	-171	-0-	1288 2	122 9		N	111		219
06	1350 N	745	-0-	-605	-0-	637 2	108 9		N	98	179 1	138
07	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1238 2	119 9		N	108		246
*08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1784 2	111 9		N	101	190 1	157
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		157
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
04	4951 X	2590	-0-	-2361	-0-	2590 2			N	-0-		-0-
05	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2			N	-0-		-0-
06	2280 X	1608	-0-	-672	-0-	1608 2			N	-0-		-0-
07	2666 X	1812	-0-	-854	-0-	1812 2			N	-0-		-0-
08	2666 X	1961	-0-	-705	-0-	1947 2	14 9		N	13		13
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		13
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
04	23414 X	11983	-0-	-11431	-0-	337 1	11646 2		N	-0-		-0-
05	16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	348 1	15721 2		N	-0-		-0-
06	12480 X	7742	-0-	-4738	-0-	337 1	7405 2		N	-0-		-0-
07	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	348 1	19671 2		N	-0-		-0-
08	12896 X	10450	-0-	-2446	-0-	496 1	9954 2		N	-0-		-0-
09	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-				N	NO RPT		-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220												
04	15704 X	6608	-0-	-9096	-0-	480 1	6083 2		N	41		197
						45 9						
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	496 1	6587 2		N	36		233
						40 9						
06	8790 X	6011	-0-	-2779	-0-	5983 2	28 9		N	25	188 1	70
07	9083 X	5986	-0-	-3097	-0-	5952 2	34 9		N	31		101
08	9083 X	5862	-0-	-3221	-0-	5828 2	34 9		N	31		132
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-				N	NO RPT		132
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095												
04	3444 X	1844	-0-	-1600	-0-	1844 2			N	-0-		-0-
05	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2			N	-0-		-0-
06	2190 X	1892	-0-	-298	-0-	1892 2			N	-0-		-0-
07	1891 X	1093	-0-	-798	-0-	1093 2			N	-0-		-0-
08	2325 X	940	-0-	-1385	-0-	939 2	1 9		N	1		1
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ROCKET		WELL #: 2H		RRCID -> 251199		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4144 X	2368	-0-	-1776	-0-	2368	2	N	-0-		-0-
05	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2754	-0-	-216	-0-	2754	2	N	-0-		-0-
07	2449 X	1790	-0-	-659	-0-	1790	2	N	-0-		-0-
08	6758 X	5433	-0-	-1325	-0-	5433	2	N	-0-		-0-
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LIEBSCHER UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 255710		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413			
04	1541 X	769	-0-	-772	-0-	740	2	29 9	N	26	153
05	809 X	809	-0-	-0-	-0-	769	2	40 9	N	36	189
06	840 X	795	-0-	-45	-0-	773	2	22 9	N	20	209
07	868 X	728	-0-	-140	-0-	722	2	6 9	N	5	214
*08	932 X	932	-0-	-0-	-0-	840	2	92 9	N	84	115
09	810 X	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	183 1	115
-----											
BREDWINNER CO-OP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258363		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150			
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2401	2	293 9	N	266	289
05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2432	2	285 9	N	259	172
06	2880 X	2738	-0-	-142	-0-	2463	2	275 9	N	250	233
07	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	2435	2	261 9	N	237	292
08	2852 X	2193	-0-	-659	-0-	1966	2	227 9	N	206	132
09	2730 N	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT	366 1	132
-----											
JONES, A.A.		WELL #: 1		RRCID -> 261286		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURTTSCHELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 263201		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHLEY		WELL #: 1		RRCID -> 264418		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942			
04	26160 X	12270	-0-	-13890	-0-	720	1	11291 2	N	235	255
						259	9			189 1	
05	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	744	1	16596 2	N	276	155
						304	9			376 1	
06	18268 X	18268	-0-	-0-	-0-	720	1	17245 2	N	275	244
						303	9			186 1	
07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	720	1	16223 2	N	254	308
						279	9			190 1	
08	17639 X	10649	-0-	-6990	-0-	496	1	9872 2	N	255	190
						281	9			373 1	
09	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-			N	NO RPT		190



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ABSHIRE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	264914	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	12725 - 17424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14940 X	7254	-0-	-7686	-0-	784 1	6351 2	N	108		253
							119 9					
05		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	810 1	6296 2	N	98	185 1	166
							108 9					
06		7950 X	6547	-0-	-1403	-0-	784 1	5664 2	N	90	186 1	70
							99 9					
07		8215 X	6402	-0-	-1813	-0-	810 1	5502 2	N	82		152
							90 9					
08		7688 X	5440	-0-	-2248	-0-	5351 2	89 9	N	81		233
09		7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-			N	NO RPT		233
-----												
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264940	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	12492 - 18633
04		503 X	292	-0-	-211	-0-	292 2		N	-0-		146
05		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		146
06		510 X	100	-0-	-410	-0-	100 2		N	-0-		146
07		527 X	171	-0-	-356	-0-	171 2		N	-0-		146
08		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		146
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		146
-----												
AFFIRMED UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277252	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	12892	PERF.	12757 - 18040
04		114224 X	54619	-0-	-59605	-0-	51751 2	2868 9	N	2607	2796 1	219
05		52010 X	52010	-0-	-0-	-0-	49403 2	2607 9	N	2370	2420 1	169
06		67170 X	48053	-0-	-19117	-0-	45770 2	2283 9	N	2075	2065 1	179
07		65255 X	38997	-0-	-26258	-0-	36965 2	2032 9	N	1847	1852 1	174
08		59613 X	44276	-0-	-15337	-0-	465 1	41637 2	N	1976	2053 1	97
							2174 9					
09		54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-			N	NO RPT		97
-----												
JOHNSTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	278578	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	11146 - 15552
04		46920 X	43040	-0-	-3880	-0-	42146 2	894 9	N	813	930 1	262
05		48484 X	39430	-0-	-9054	-0-	38575 2	855 9	N	777	743 1	296
06		41700 X	38347	-0-	-3353	-0-	37455 2	892 9	N	811	936 1	171
07		44485 X	37792	-0-	-6693	-0-	36916 2	876 9	N	796	750 1	217
08		44485 X	-0-	-0-	-44485	-0-			N	768	745 1	240
09		43050 X	NO RPT	-0-	-43050	-0-			N	NO RPT		240
-----												
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP		WELL #:		1	RRCID ->	279930	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	9810 - 15715
04		135360 X	30049	-0-	-105311	-0-	27573 2	2476 9	N	2251	2223 1	231
05		139872 X	29600	-0-	-110272	-0-	27118 2	2482 9	N	2256	2201 1	286
06		135360 X	26783	-0-	-108577	-0-	24617 2	2166 9	N	1969	2015 1	240
07		139872 X	25900	-0-	-113972	-0-	23888 2	2012 9	N	1829	1825 1	244
08		139872 X	25024	-0-	-114848	-0-	23023 2	2001 9	N	1819	1853 1	210
09		135360 X	NO RPT	-0-	-135360	-0-			N	NO RPT		210
-----												
EVOLUTION OPERATING CO., INC.		256681										
PHILIP DL		WELL #:		1H	RRCID ->	151747	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	16938	PERF.	11885 - 16938
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
PATRIOT				WELL #: 1 X	RRCID -> 211914	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 15133	PERF.15497	- 18942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			-0-
05	930 N	444	-0-	-486	-0-	444 2		N	-0-			-0-
06	720 N	361	-0-	-359	-0-	361 2		N	-0-			-0-
07	496 N	214	-0-	-282	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08	434 N	157	-0-	-277	-0-	157 2		N	-0-			-0-
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-

GALLOWAY ENERGY CO.				293303		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17200			PERF.12641	- 17200
NEASON UNIT A-39				WELL #: 1	RRCID -> 214796	N/A						
04	330 N	19	-0-	-311	-0-	2 1	17 2	N	-0-			23
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	5			28
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	6 9						
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 1	21 2	N	2			30
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	2 9						
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	9 2	8 2	N	-0-			30
						1 1		N	-0-			30
								N	NO RPT			30

GARRISON LTD.				295861		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15558			PERF.12137	- 15558
TOMCAT				WELL #: 2H	RRCID -> 107951	N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11373			PERF. N/A	
RAUCH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 086597	02/26/1980						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEINHOLDT				WELL #: 1	RRCID -> 094750	COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795			PERF.10224	- 10795
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANNADY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 098186	COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 11109			PERF.11109	- 10916
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287							
MONIQUE		WELL #:		1	RRCID ->	104270	COMPL. DATE	12/12/1982	TOTAL DEPTH	12730	PERF.12638 - 12406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		60
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		60
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		60
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		60
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		60
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-		60
-----											
LANGE		WELL #:		1	RRCID ->	104677	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	11243	PERF.11032 - 10406
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
CAROLYN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	106559	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11511 - 11714
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
JEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	111470	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	11102	PERF.10458 - 11102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DEANNA		WELL #:		1	RRCID ->	114481	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10065 - 10663
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MUEHLBRAD		WELL #:		1	RRCID ->	117535	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	12960	PERF.12690 - 12307
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
KATRIN		WELL #:		1	RRCID ->	119940	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	11481	PERF.11022 - 11286
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287											
CAT		WELL #:		1	RRCID ->	128710	COMPL. DATE	05/03/1985	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11836 - 12084				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MAREK, EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	143400	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8398 - 8471				
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				40
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				40
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-				40
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	97	1	648	2	N	100	1	8		139
08	279 N	194	-0-	-85	-0-	110	9	20	1	N	18	135	1		22
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	20	9			N	-0-	22	6		-0-
-----															
FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.11466 - 15234				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				206
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				206
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	98	2	11	9	N	10	1	8		215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	148	2	13	9	N	12	147	1		80
-----															
NEIDRA		WELL #:		1H	RRCID ->	146836	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10672 - 12927				
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-				39
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-				39
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				39
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				39
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				39
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				39
-----															
BURKHARDT UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	148394	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10956 - 11080				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MENN-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148521	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	15678	PERF.11287 - 15678				
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-				54
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				54
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				54
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-				54
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	2	3	9	N	3				57
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	50	2	2	9	N	2				59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287										
LANGE, ALFRED		WELL #:		1	RRCID ->	149636	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	14801	PERF.	11510 - 14801		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRATT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	149995	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	15044	PERF.	11405 - 15044		
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1412	2	63	9	N	57			117
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1360	2	46	9	N	42			159
06	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1337	2	53	9	N	48			207
07	1519 N	1404	-0-	-115	-0-	1358	2	46	9	N	42	189	1	60
08	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1251	2	48	9	N	44			104
09	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	1302	2	35	9	N	32			136
-----														
SAPPHIRE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	150849	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	15289	PERF.	11000 - 15289		
04	2700 X	2484	-0-	-216	-0-	2393	2	91	9	N	83	187	1	129
05	2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2745	2	114	9	N	104			233
06	2850 X	2610	-0-	-240	-0-	2521	2	89	9	N	81	190	1	124
07	2945 X	2182	-0-	-763	-0-	2108	2	74	9	N	67			191
08	2852 X	2253	-0-	-599	-0-	2169	2	84	9	N	76	187	1	80
09	2760 X	1719	-0-	-1041	-0-	1640	2	79	9	N	72			152
-----														
GARNET UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154386	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	15651	PERF.	10965 - 15651		
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	576	1	2655	2	N	36	1	8	292
						40	9							
05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	576	1	3466	2	N	36	193	1	135
						40	9							
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	576	1	4078	2	N	45			180
						50	9							
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	595	1	3718	2	N	46	2	8	224
						51	9							
08	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	576	1	3089	2	N	23			247
						25	9							
*09	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	518	1	5045	2	N	56	179	1	123
						62	9					1	8	
-----														
KOLBE		WELL #:		10L	RRCID ->	154796	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	12062	PERF.	11306 - 15030		
04	870 N	728	-0-	-142	-0-	667	2	61	9	N	55	178	1	74
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	831	2	101	9	N	92			166
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	749	2	56	9	N	51	178	1	39
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1087	2	135	9	N	123			162
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1165	2	45	9	N	41	170	1	32
*09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	825	2	162	9	N	147			179
-----														
LCRA/COA UNIT 6		WELL #:		6H	RRCID ->	157280	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11924 - 17033		
04	T. A.	1948	-0-	1948	3251	1851	2	97	9	N	88	1	8	132
05	T. A.	1719	-0-	1719	4970	1640	2	79	9	N	72			204
06	6399 X	1429	-0-	-4970	-0-	1367	2	62	9	N	56	180	1	80
07	2015 X	1366	-0-	-649	-0-	1314	2	52	9	N	47			127
08	2015 X	1578	-0-	-437	-0-	1519	2	59	9	N	54			181
09	1950 X	1112	-0-	-838	-0-	1069	2	43	9	N	39	176	1	44



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2370 X	687	-0-	-1683	-0-	444	1	224	2	N	17	67
05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	19	9	459	1	N	53	120
06	3000 N	4883	-0-	1883	1883	58	9	459	1	N	94 170 1	44
07	3100 N	2713	-0-	-387	1496	103	9	474	1	N	94 4 8	134
08	2908 N	1412	-0-	-1496	-0-	103	9	459	1	N	53	187
09	2370 X	938	-0-	-1432	-0-	58	9	444	1	N	32 177 1	42
						35	9					
-----												
MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078												
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	120
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-	120
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	120
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	120
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	120
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-	120
-----												
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078												
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	45
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	2	47
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	9	10	1	N	-0-	47
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	-0-	50
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	97	1	18	2	N	3	50
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	9	29	2	N	-0-	50
						10	1	21	2	N	-0-	50
-----												
GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	87
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	87
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	87
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-	87
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	87
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	87
-----												
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	75
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-	75
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-	75
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	75
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-	75
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-	75
-----												
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	508	2	9	9	N	8	77
05	1302 N	48	-0-	-1254	-0-	42	2	6	9	N	5	82
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15	97
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	97
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	97
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7	104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-	
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-					-0-	
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-	
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-	
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-	

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833				
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					22
05		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-					22
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					22
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					22
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					22
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-					22

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008												TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540				
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					25
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-					25
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-					25
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					25
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					25
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					25

RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010												TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2016 - PLUGGED 08/30/16

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235																
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					112

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010				
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	536	2	134	9	N	122				1026
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	658	2	142	9	N	129	331	1		824
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	660	2	182	9	N	165				989
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	838	2	169	9	N	154	376	1		767
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1035	2	149	9	N	135	331	1		571
*09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	752	2	132	9	N	120				691



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. //CONT.// 307235														
BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-			16
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-			16
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			16
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			16
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			16
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			16
-----														
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367														
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2909	2	88	9	N	80	164	1	42
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2939	2	98	9	N	89			131
06	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2827	2	97	9	N	88	115	1	104
07	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2315	2	65	9	N	59	124	1	39
08	2604 X	2046	-0-	-558	-0-	1990	2	56	9	N	51			90
09	2520 X	1695	-0-	-825	-0-	1640	2	55	9	N	50	68	1	72
-----														
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290														
04	690 N	586	-0-	-104	-0-	584	2	2	9	N	2			55
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2			57
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	N	5			62
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	551	2	2	9	N	2			64
08	682 N	586	-0-	-96	-0-	582	2	4	9	N	4			68
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	513	2	3	9	N	3			71
-----														
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
04	DLQ G-10	2260	-0-	2260	4690	2240	2	20	9	N	18			67
05	DLQ G-10	2281	-0-	2281	6971	2267	2	14	9	N	13			80
06	2900 N	2251	-0-	-649	6322	2238	2	13	9	N	12	67	1	25
07	3100 N	2562	-0-	-538	5784	2549	2	13	9	N	12			37
08	3100 N	2650	-0-	-450	5334	2631	2	19	9	N	17			54
*09	3000 N	2582	-0-	-418	4916	2570	2	12	9	N	11			65

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991	- 15400
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1470 N	408	-0-	-1062	-0-	406	2	2	9	N	2	80
05	1612 N	134	-0-	-1478	-0-	130	2	4	9	N	4	84
06	1560 N	911	-0-	-649	-0-	662	2	249	9	N	226	123
07	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2512	2	444	9	N	404	163
08	3100 N	3159	-0-	59	59	2787	2	372	9	N	338	141
*09	3000 N	3178	-0-	178	237	2855	2	323	9	N	294	73
-----												
VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590	- 17513
04	DLQ G-10	3554	-0-	3554	7021	3463	2	91	9	N	83	15
05	DLQ G-10	3554	-0-	3554	10575	3465	2	89	9	N	81	96
06	14286 X	3711	-0-	-10575	-0-	3612	2	99	9	N	90	63
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3681	2	106	9	N	96	27
08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3489	2	106	9	N	96	123
*09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3251	2	94	9	N	85	32
-----												
BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	- 16730
04	DLQ G-10	3756	-0-	3756	7659	3693	2	63	9	N	57	20
05	DLQ G-10	3848	-0-	3848	11507	3787	2	61	9	N	55	75
06	15210 X	3703	-0-	-11507	-0-	3640	2	63	9	N	57	40
07	3937 X	3678	-0-	-259	-0-	3626	2	52	9	N	47	22
08	3906 X	3629	-0-	-277	-0-	3574	2	55	9	N	50	72
09	3750 X	3461	-0-	-289	-0-	3408	2	53	9	N	48	47
-----												
MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	- 17086
04	DLQ G-10	2270	-0-	2270	4541	2247	2	23	9	Y	21	20
05	DLQ G-10	2332	-0-	2332	6873	2314	2	18	9	Y	16	36
06	2100 N	2142	-0-	42	6915	2119	2	23	9	Y	21	57
07	3100 N	2012	-0-	-1088	5827	1997	2	15	9	Y	14	16
08	3100 N	2048	-0-	-1052	4775	2026	2	22	9	Y	20	36
*09	3000 N	2064	-0-	-936	3839	2038	2	26	9	Y	24	60
-----												
MOORE, THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11972	- 17615
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	N	3	119
05	1457 N	902	-0-	-555	-0-	896	2	6	9	N	5	124
06	1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-	124
07	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-	124
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-	124
*09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-	124
-----												
WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420	- 18103
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3239	2	32	9	N	29	79
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3208	2	28	9	N	25	104
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3095	2	32	9	N	29	34
07	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3159	2	20	9	N	18	52
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3166	2	24	9	N	22	74
*09	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3008	2	33	9	N	30	104
-----												
MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658	- 17265
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-	18
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	18
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	18
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-	18
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	18
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2284 N	2284	-0-	-0-	2159 2	125 9	N	114	114 1	54	
05		2317 N	2317	-0-	-0-	2209 2	108 9	N	98		152	
06		2215 N	2215	-0-	-0-	2114 2	101 9	N	92	180 1	64	
07		2356 N	2288	-0-	-68	2207 2	81 9	N	74	116 1	22	
08		2325 N	2320	-0-	-5	2207 2	113 9	N	103	33 1	92	
09		2220 N	2201	-0-	-19	2110 2	91 9	N	83	113 1	62	
-----												
VERTIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130	
-----												
RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710 - 19600	
04		1650 N	1581	-0-	-69	1581 2		N	-0-		-0-	
05		1891 N	1662	-0-	-229	1662 2		N	-0-		-0-	
06		2148 N	2148	-0-	-0-	2148 2		N	-0-		-0-	
07		1745 N	1745	-0-	-0-	1745 2		N	-0-		-0-	
08		1945 N	1945	-0-	-0-	1945 2		N	-0-		-0-	
09		2160 N	1683	-0-	-477	1683 2		N	-0-		-0-	
-----												
VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930 - 19122	
04	DLQ	G-10	912	-0-	912	1850	894 2	18 9	Y	16	36 1	-0-
05	DLQ	G-10	926	-0-	926	2776	906 2	20 9	Y	18		18
06		1900 N	883	-0-	-1017	1759	862 2	21 9	Y	19		37
07		2668 N	909	-0-	-1759		891 2	18 9	Y	16	53 1	-0-
08		930 N	339	-0-	-591		337 2	2 9	Y	2		2
09		870 N	722	-0-	-148		721 2	1 9	Y	1		3
-----												
MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863 - 16641	
04		990 N	96	-0-	-894	96 2		N	-0-		32	
05		1023 N	57	-0-	-966	57 2		N	-0-		32	
06		930 N	88	-0-	-842	88 2		N	-0-		32	
07		93 N	68	-0-	-25	68 2		N	-0-		32	
08		62 N	15	-0-	-47	15 2		N	-0-		32	
09		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-		32	
-----												
CARLOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192710	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10821 - 15420	
04		120 N	115	-0-	-5	93 2	22 9	N	20		80	
05		155 N	118	-0-	-37	97 2	21 9	N	19		99	
06		134 N	134	-0-	-0-	114 2	20 9	N	18		117	
07		1086 N	1086	-0-	-0-	986 2	100 9	N	91	180 1	28	
08		1404 N	1404	-0-	-0-	1257 2	147 9	N	134		162	
*09		1305 N	1305	-0-	-0-	1184 2	121 9	N	110	185 1	87	
-----												
KEILERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193237	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11850 - 15222	
04		300 N	289	-0-	-11	283 2	6 9	N	5		60	
05		346 N	346	-0-	-0-	340 2	6 9	N	5		65	
06		314 N	314	-0-	-0-	304 2	10 9	N	9		74	
07		310 N	299	-0-	-11	290 2	9 9	N	8		82	
08		341 N	294	-0-	-47	291 2	3 9	N	3		85	
09		300 N	174	-0-	-126	174 2		N	-0-		85	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367										
EISENHOWER		WELL #:		1H	RRCID ->	193459	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12030	- 17860
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		23
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2		2 9	N	2		25
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	338 2		41 9	N	37		62
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	403 2		7 9	N	6	53 1	15
08	372 N	283	-0-	-89	-0-	277 2		6 9	N	5		20
09	390 N	364	-0-	-26	-0-	361 2		3 9	N	3		23
-----												
FREEMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	193677	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 19741
04	DLQ G-10	2624	-0-	2624	5239	2624 2			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2532	-0-	2532	7771	2532 2			N	-0-		-0-
06	1900 N	2412	-0-	512	8283	2412 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	2316	-0-	-784	7499	2316 2			N	-0-		-0-
08	3100 N	2208	-0-	-892	6607	2208 2			N	-0-		-0-
*09	3000 N	2200	-0-	-800	5807	2200 2			N	-0-		-0-
-----												
FREEMAN		WELL #:		2H	RRCID ->	198566	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13323	- 17898
04	DLQ G-10	2870	-0-	2870	5498	2870 2			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2427	-0-	2427	7925	2427 2			N	-0-		-0-
06	11072 X	3147	-0-	-7925	-0-	3147 2			N	-0-		-0-
07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2			N	-0-		-0-
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2			N	-0-		-0-
09	3150 X	3007	-0-	-143	-0-	3007 2			N	-0-		-0-
-----												
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506
04	DLQ G-10	2649	-0-	2649	5113	2649 2			N	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2793	-0-	2793	7906	2793 2			N	-0-		-0-
06	2100 N	3594	-0-	1494	9400	3594 2			N	-0-		-0-
07	3100 N	2504	-0-	-596	8804	2504 2			N	-0-		-0-
08	3100 N	3200	-0-	100	8904	3200 2			N	-0-		-0-
*09	9935 X	1031	-0-	-8904	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
-----												
EDGE, GORDON		WELL #:		1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435 2			N	-0-		-0-
05	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2			N	-0-		-0-
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609 2			N	-0-		-0-
07	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2			N	-0-		-0-
08	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483 2			N	-0-		-0-
*09	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2			N	-0-		-0-
-----												
HEYMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2			N	-0-		-0-
05	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2			N	-0-		-0-
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608 2			N	-0-		-0-
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-		-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-		-0-
*09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2			N	-0-		-0-
-----												
EDGE, GORDON		WELL #:		2H	RRCID ->	201623	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118	- 18547
04	1500 N	737	-0-	-763	-0-	737 2			N	-0-		21
05	1240 N	702	-0-	-538	-0-	702 2			N	-0-		21
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2			N	-0-		21
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-		21
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-		21
09	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	1395 2			N	-0-		21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
NAVARRO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	14929	PERF.14645 - 19491	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	1942	-0-	1942	4366	1942	2	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2435	-0-	2435	6801	2435	2	N	-0-		-0-
06		9203 X	2402	-0-	-6801	-0-	2402	2	N	-0-		-0-
07		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-		-0-
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2	N	-0-		-0-
*09		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-
-----												
WEHMEYER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	205161	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13433 - 19231	
04		3000 N	3175	-0-	175	175	3175	2	N	-0-		33
05		3100 N	3281	-0-	181	356	3281	2	N	-0-		33
06		3000 N	2780	-0-	-220	136	2780	2	N	-0-		33
07		2972 X	2836	-0-	-136	-0-	2836	2	N	-0-		33
08		2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600	2	N	-0-		33
09		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2	N	-0-		33
-----												
HURST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	207931	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14128	PERF.14000 - 19163	
04		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-		-0-
05		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-		-0-
06		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2	N	-0-		-0-
07		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2	N	-0-		-0-
*09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-		-0-
-----												
MOSES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	208236	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	14894	PERF.14615 - 20973	
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	891	-0-	-163	-0-	891	2	N	-0-		-0-
06		960 N	830	-0-	-130	-0-	830	2	N	-0-		-0-
07		713 N	577	-0-	-136	-0-	577	2	N	-0-		-0-
08		899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2	N	-0-		-0-
09		840 N	532	-0-	-308	-0-	532	2	N	-0-		-0-
-----												
RIETZ TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211614	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	13695	PERF.13435 - 19005	
04	DLQ	G-10	4027	-0-	4027	8457	4027	2	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4067	-0-	4067	12524	4067	2	N	-0-		-0-
06		16525 X	4001	-0-	-12524	-0-	4001	2	N	-0-		-0-
07		4309 X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2	N	-0-		-0-
08		4309 X	3862	-0-	-447	-0-	3862	2	N	-0-		-0-
09		4020 X	3728	-0-	-292	-0-	3728	2	N	-0-		-0-
-----												
BROWN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	211949	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	14332	PERF.14104 - 20235	
04		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2	N	-0-		55
05		5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2	N	-0-		55
06		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-		55
07		4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-		55
08		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	-0-		55
*09		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2	N	-0-		55
-----												
UILKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 - 19330	
04	DLQ	G-10	3058	-0-	3058	6269	3058	2	N	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2841	-0-	2841	9110	2841	2	N	-0-		-0-
06		12116 X	3006	-0-	-9110	-0-	3006	2	N	-0-		-0-
07		3286 X	3088	-0-	-198	-0-	3088	2	N	-0-		-0-
08		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062	2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2492	-0-	-568	-0-	2492	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		341367								
THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-	-0-	
05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-	-0-	
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-	-0-	
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-	-0-	
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2		N	-0-	-0-	
*09	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-	-0-	
-----												
GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088	
04	DLQ G-10	2660	-0-	2660	5673	2660	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	3072	-0-	3072	8745	3072	2		N	-0-	-0-	
06	11323 X	2578	-0-	-8745	-0-	2578	2		N	-0-	-0-	
07	3472 X	2664	-0-	-808	-0-	2664	2		N	-0-	-0-	
08	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	2700	2		N	-0-	-0-	
09	2970 X	2790	-0-	-180	-0-	2790	2		N	-0-	-0-	
-----												
SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696	
04	DLQ G-10	9358	-0-	9358	17071	9358	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	12037	-0-	12037	29108	12037	2		N	-0-	-0-	
06	39780 X	10672	-0-	-29108	-0-	10672	2		N	-0-	-0-	
07	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-	-0-	
08	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2		N	-0-	-0-	
09	10770 X	10612	-0-	-158	-0-	10612	2		N	-0-	-0-	
-----												
MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.13746 - 18164	
04	DLQ G-10	7693	-0-	7693	14325	7693	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	6902	-0-	6902	21227	6902	2		N	-0-	-0-	
06	27761 X	6534	-0-	-21227	-0-	6534	2		N	-0-	-0-	
07	7936 X	6844	-0-	-1092	-0-	6844	2		N	-0-	-0-	
08	7936 X	6233	-0-	-1703	-0-	6233	2		N	-0-	-0-	
09	7680 X	6622	-0-	-1058	-0-	6622	2		N	-0-	-0-	
-----												
RANDALL		WELL #:		1H	RRCID ->	220422	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	14988	PERF.14825 - 20242	
04	DLQ G-10	3419	-0-	3419	7163	3419	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	3680	-0-	3680	10843	3680	2		N	-0-	-0-	
06	14643 X	3800	-0-	-10843	-0-	3800	2		N	-0-	-0-	
07	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2		N	-0-	-0-	
08	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-	-0-	
09	3810 X	3795	-0-	-15	-0-	3795	2		N	-0-	-0-	
-----												
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H	RRCID ->	223316	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	14139	PERF.13928 - 20081	
04	DLQ G-10	4626	-0-	4626	11688	4626	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	4901	-0-	4901	16589	4901	2		N	-0-	-0-	
06	22877 X	6288	-0-	-16589	-0-	6288	2		N	-0-	-0-	
07	6634 X	6333	-0-	-301	-0-	6333	2		N	-0-	-0-	
08	6634 X	5712	-0-	-922	-0-	5712	2		N	-0-	-0-	
09	6300 X	5745	-0-	-555	-0-	5745	2		N	-0-	-0-	
-----												
HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808	
04	DLQ G-10	8876	-0-	8876	17639	8876	2		N	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	8598	-0-	8598	26237	8598	2		N	-0-	-0-	
06	34904 X	8667	-0-	-26237	-0-	8667	2		N	-0-	-0-	
07	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2		N	-0-	-0-	
08	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2		N	-0-	-0-	
*09	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 341367											
W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	9595	-0-	9595	19189	9595	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	9385	-0-	9385	28574	9385	2	N	-0-			-0-
06		38102 X	9528	-0-	-28574	-0-	9528	2	N	-0-			-0-
07		9920 X	9445	-0-	-475	-0-	9445	2	N	-0-			-0-
08		9920 X	9375	-0-	-545	-0-	9375	2	N	-0-			-0-
09		9600 X	9018	-0-	-582	-0-	9018	2	N	-0-			-0-
-----													
ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200	
04	DLQ	G-10	4310	-0-	4310	9195	4310	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4754	-0-	4754	13949	4754	2	N	-0-			-0-
06		18721 X	4772	-0-	-13949	-0-	4772	2	N	-0-			-0-
07		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2	N	-0-			-0-
08		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4550	-0-	-220	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452	- 19368	
04	DLQ	G-10	13581	-0-	13581	27569	13581	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	14712	-0-	14712	42281	14712	2	N	-0-			-0-
06		55136 X	12855	-0-	-42281	-0-	12855	2	N	-0-			-0-
07		14787 X	8511	-0-	-6276	-0-	8511	2	N	-0-			-0-
08		14725 X	4799	-0-	-9926	-0-	4799	2	N	-0-			-0-
09		14250 X	36	-0-	-14214	-0-	36	2	N	-0-			-0-
-----													
HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883	
04	DLQ	G-10	5279	-0-	5279	11643	5279	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	5399	-0-	5399	17042	5399	2	N	-0-			-0-
06		23592 X	6550	-0-	-17042	-0-	6550	2	N	-0-			-0-
07		6200 X	5763	-0-	-437	-0-	5763	2	N	-0-			-0-
08		6200 X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2	N	-0-			-0-
09		6000 X	4941	-0-	-1059	-0-	4941	2	N	-0-			-0-
-----													
KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753	
04	DLQ	G-10	11120	-0-	11120	23378	11120	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	12026	-0-	12026	35404	12026	2	N	-0-			-0-
06		46848 X	11444	-0-	-35404	-0-	11444	2	N	-0-			-0-
07		11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2	N	-0-			-0-
08		11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2	N	-0-			-0-
*09		11026 X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2	N	-0-			-0-
-----													
EAST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	236334	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	14439	PERF.14111	- 19622	
04	DLQ	G-10	2725	-0-	2725	5300	2725	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	3355	-0-	3355	8655	3355	2	N	-0-			-0-
06		13173 X	4518	-0-	-8655	-0-	4518	2	N	-0-			-0-
07		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2	N	-0-			-0-
08		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2	N	-0-			-0-
*09		14866 X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST RICHARDS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	242512	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14207	- 19511	
04	DLQ	G-10	17017	-0-	17017	34663	17017	2	N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	17588	-0-	17588	52251	17588	2	N	-0-			-0-
06		68923 X	16672	-0-	-52251	-0-	16672	2	N	-0-			-0-
07		18197 X	17484	-0-	-713	-0-	17484	2	N	-0-			-0-
08		17639 X	16721	-0-	-918	-0-	16721	2	N	-0-			-0-
09		17010 X	16278	-0-	-732	-0-	16278	2	N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//	341367							
KEISLER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	243801	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	14054	PERF.13870 - 20323
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	13006	-0-	13006	26308	13006 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	12709	-0-	12709	39017	12709 2	N	-0-	-0-
06	51514	X	12497	-0-	-39017	-0-	12497 2	N	-0-	-0-
07	13671	X	12845	-0-	-826	-0-	12845 2	N	-0-	-0-
08	13454	X	12549	-0-	-905	-0-	12549 2	N	-0-	-0-
09	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	11985 2	N	-0-	-0-
-----										
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	244593	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	13952	PERF.13758 - 18354
04	DLQ	G-10	14746	-0-	14746	30273	14746 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	15138	-0-	15138	45411	15138 2	N	-0-	-0-
06	59987	X	14576	-0-	-45411	-0-	14576 2	N	-0-	-0-
07	15686	X	14953	-0-	-733	-0-	14953 2	N	-0-	-0-
08	15531	X	14384	-0-	-1147	-0-	14384 2	N	-0-	-0-
09	14760	X	14413	-0-	-347	-0-	14413 2	N	-0-	-0-
-----										
HURST-BAY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	246965	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	14698	PERF.14416 - 22107
04	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	11097	5289 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	5780	-0-	5780	16877	5780 2	N	-0-	-0-
06	22027	X	5150	-0-	-16877	-0-	5150 2	N	-0-	-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823 2	N	-0-	-0-
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944 2	N	-0-	-0-
09	5490	X	4945	-0-	-545	-0-	4945 2	N	-0-	-0-
-----										
HOKE-COLE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	250528	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	14175	PERF.13940 - 21056
04	DLQ	G-10	5913	-0-	5913	11890	5891 2	22 9 N	20	97
05	DLQ	G-10	4164	-0-	4164	16054	4153 2	11 9 N	10	107
06	22731	X	6677	-0-	-16054	-0-	6655 2	22 9 N	20	127
07	6200	X	4277	-0-	-1923	-0-	4264 2	13 9 N	12	59
08	6107	X	117	-0-	-5990	-0-	117 2	3 9 N	-0-	59
09	6690	X	3876	-0-	-2814	-0-	3873 2	3 9 N	3	62
-----										
LONGSTREET UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	254077	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14687	PERF.14416 - 21485
04	DLQ	G-10	26006	-0-	26006	52460	26006 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	26004	-0-	26004	78464	26004 2	N	-0-	-0-
06	103641	X	25177	-0-	-78464	-0-	25177 2	N	-0-	-0-
07	27311	X	25356	-0-	-1955	-0-	25356 2	N	-0-	-0-
08	26877	X	26622	-0-	-255	-0-	26622 2	N	-0-	-0-
09	26010	X	25384	-0-	-626	-0-	25384 2	N	-0-	-0-
-----										
HUTTO UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	256589	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10572 - 18150
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1849 2	231 9 N	210	212 1
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1963 2	257 9 N	234	259 1
06	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1511 2	210 9 N	191	164 1
07	2139	N	1380	-0-	-759	-0-	1226 2	154 9 N	140	43 1
08	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	1793 2	239 9 N	217	181 1
*09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1761 2	197 9 N	179	354 1
-----										
CHAPPEL WOODS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	258284	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	20770	PERF.14086 - 20770
04	DLQ	G-10	3459	-0-	3459	6982	3459 2	N	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	3269	-0-	3269	10251	3269 2	N	-0-	-0-
06	12833	X	2582	-0-	-10251	-0-	2582 2	N	-0-	-0-
07	3565	X	2299	-0-	-1266	-0-	2299 2	N	-0-	-0-
08	3565	X	2130	-0-	-1435	-0-	2130 2	N	-0-	-0-
09	3450	X	3447	-0-	-3	-0-	3447 2	N	-0-	-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367  
 WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	119	2	39	9	N	35	62	1			45
05	217 N	154	-0-	-63	-0-	122	2	32	9	N	29					74
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	128	2	36	9	N	33					107
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	123	2	59	9	N	54	131	1			30
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	136	2	11	9	N	10					40
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149	2	15	9	N	14					54

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

04	DLQ G-10	5117	-0-	5117	10231	4615	2	502	9	N	456	466	1			152
05	DLQ G-10	4614	-0-	4614	14845	4139	2	475	9	N	432	457	1			127
06	20417 X	5572	-0-	-14845	-0-	5019	2	553	9	N	503	364	1			266
07	5332 X	3422	-0-	-1910	-0-	3169	2	253	9	N	230	365	1			131
08	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5418	2	384	9	N	349	365	1			115
09	5160 X	5149	-0-	-11	-0-	4761	2	388	9	N	353	366	1			102

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552

04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					9
05	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					9
06	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
07	T. A.	723	-0-	723	723	723	2			N	-0-					9
08	T. A.	657	-0-	657	1380	657	2			N	-0-					9
09	T. A.	708	-0-	708	2088	708	2			N	-0-					9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

04	2670 N	2434	-0-	-236	-0-	2434	3			N	-0-					81
05	2821 N	2176	-0-	-645	-0-	2176	2			N	-0-					81
06	2730 N	1514	-0-	-1216	-0-	1514	2			N	-0-					81
07	2511 N	1697	-0-	-814	-0-	1697	2			N	-0-					81
08	2170 N	1748	-0-	-422	-0-	1748	2			N	-0-					81
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					81

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

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

QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					28
05	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					28
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					28
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					28
08	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					28
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-		13
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		13
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-		13
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-		13
08	2542 N	2249	-0-	-293	-0-	2249 2		N	-0-		13
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		13

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

04	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684 3		N	-0-		53
05	2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600 2		N	-0-		53
06	2730 X	2205	-0-	-525	-0-	2205 2		N	-0-		53
07	2759 N	2333	-0-	-426	-0-	2333 2		N	-0-		53
08	2604 N	2466	-0-	-138	-0-	2466 2		N	-0-		53
09	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		53

ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-		62
05	713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-		62
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630 2		N	-0-		62
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		N	-0-		62
08	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 2		N	-0-		62
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		62

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

04	210 X	96	-0-	-114	-0-	96 3		Y	-0-		5
05	186 X	126	-0-	-60	-0-	126 2		Y	-0-		5
06	180 X	32	-0-	-148	-0-	32 2		Y	-0-		5
07	186 X	106	-0-	-80	-0-	106 2		Y	-0-		5
08	186 X	108	-0-	-78	-0-	108 2		Y	-0-		5
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		5

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		37
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		37
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-		37
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		37
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		37
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		37

IMPETRO OPERATING LLC 423519  
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		96
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		96
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		96
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		96
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		96
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		96

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE			
IMPETRO OPERATING LLC		//CONT.//		423519									
JACKSON, HELEN		WELL #:		1H	RRCID ->	158635	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	13570	PERF.10858	- 13570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135									
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160814	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	18460	PERF.14559	- 14985	
04	DLQ G-10	2557	-0-	2557	47145	2557	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2565	-0-	2565	49710	2565	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2131	-0-	2131	51841	2131	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2052	-0-	2052	53893	2052	2		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1982	-0-	1982	55875	1982	2		N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55875				N	NO RPT			-0-
JILPETCO, INC.				432469									
SEEKER		WELL #:		1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-
FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560	- 16413	
04	1020 N	822	-0-	-198	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	383	-0-	-826	-0-	383	2		N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
KOUATLI, AIMAN M.				476360									
FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	4	12 9	N	11			78
05	14B2 EXT	16	-0-	16	16	5	2	11 9	N	10			88
06	14B2 EXT	15	-0-	15	31	3	2	12 9	N	11			99
07	14B2 EXT	17	-0-	17	48	7	2	10 9	N	9			108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108
RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
LAMA ENERGY, L.L.C.				483894										
ZIMMERHANZEL, EDWIN				WELL #: 1	RRCID -> 174015	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7559	PERF. 6670	- 7229			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

  

LANDMARK EXPLORATION INC.				484645										
CECELIA-BEDFORD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7510	- 10131			
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	691 2	83 9	N	75					127
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	704 2	196 9	N	178	169 1				136
06	960 N	566	-0-	-394	-0-	500 2	66 9	N	60					196
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	484 2	101 9	N	92	172 1				116
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	562 2	140 9	N	127	186 1				57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					57

  

LEEUXUS OIL LLC				495350										
HAWN				WELL #: 1	RRCID -> 083554	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8290	- 8389			
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-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

  

GREGORY				WELL #: 1	RRCID -> 112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF. 11333	- 11519			
04	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	70 1	1887 2	N	43					731
						47 9								
05	2015 X	144	-0-	-1871	-0-	5 1	139 2	N	-0-					731
06	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	61 1	1599 2	N	-0-					731
07	2015 X	1710	-0-	-305	-0-	65 1	1645 2	N	-0-					731
08	2015 X	1754	-0-	-261	-0-	65 1	1689 2	N	-0-					731
09	1950 X	156	-0-	-1794	-0-	6 1	150 2	N	-0-					731

  

STUERMER, EVELYN				WELL #: 1	RRCID -> 114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8515	- 8903			
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21 2	2 9	N	2					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					136
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2					138
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					138

  

DWL				WELL #: 1	RRCID -> 119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF. 11161	- 13308			
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350										
RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11178	- 11770		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
-----														
HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11175	- 14074		
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	8	1	226	2	N	2			134
05	248 N	208	-0-	-40	-0-	7	1	201	2	N	-0-			134
06	420 N	137	-0-	-283	-0-	5	1	132	2	N	-0-			134
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	7	1	186	2	N	-0-			134
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	7	1	186	2	N	-0-			134
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	N	-0-			134
-----														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834	- 8100		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-			-0-
-----														
ALTHAUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671	- 15553		
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-			40
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-			40
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			40
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	2	N	-0-			40
08	217 N	104	-0-	-113	-0-	7	1	97	2	N	-0-			40
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-			40
-----														
WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.11416	- 16304		
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	21	1	9	2	N	-0-			173
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	15	1	7	2	N	3			176
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	16	1	7	2	N	3			179
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			179
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	8	1	4	2	N	-0-			179
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	9	1	20	2	N	-0-			179
-----														
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849	- 8458		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		50				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		50				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		50				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		50				N	-0-			-0-
08	14B DENY	34	-0-	34		84	1	33	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350								
FLAGTAIL		WELL #:		1H	RRCID ->	167708	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	15502	PERF.	13160 - 15502
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
04	120 N	32	-0-	-88	-0-		1 1	31 2	N	-0-		-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-		1 1	30 2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		1 1	28 2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		1 1	30 2	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		1 1	35 2	N	-0-		-0-
-----												
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.	11715 - 15370
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		16
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		16
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-		16
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-		1 1	24 2	N	-0-		16
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		1 1	20 2	N	-0-		16
09	30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N	-0-		16
-----												
THOMAS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	173280	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	14607 - 18801
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		84 1	2371 2	N	-0-		-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-		78 1	2263 2	N	-0-		-0-
06	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		95 1	2506 2	N	-0-		-0-
07	2542 N	2373	-0-	-169	-0-		62 1	2311 2	N	-0-		-0-
08	2356 N	1890	-0-	-466	-0-		56 1	1834 2	N	-0-		-0-
09	2610 N	2581	-0-	-29	-0-		88 1	2493 2	N	-0-		-0-
-----												
STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7701 - 7912
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
-----												
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	198808	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9354 - 9506
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		190
-----												
ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11699 - 16094
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		1 1	36 2	N	-0-		106
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2		N	-0-		106
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		1 1	39 2	N	-0-		106
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		1 1	29 2	N	-0-		106
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		2 1	48 2	N	-0-		106
09	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2		N	-0-		106
-----												
RAY, ONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	9278 - 9475
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE								
LONESTAR OPERATING, LLC				507495												
PETERS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	9346 - 14290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	175 N	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-	57	3	27	6	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2016 - P/A 04/26/16																

MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
MAGNESS				WELL #:	1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8310 - 8338	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
DITTMAR				WELL #:	1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11846 - 12025	
04	5400 X	520	-0-	-4880	-0-	507	2	13	9	N	12			57
05	5580 X	361	-0-	-5219	-0-	350	2	11	9	N	10			67
06	4800 X	1872	-0-	-2928	-0-	1857	2	15	9	N	14			81
07	4123 X	3941	-0-	-182	-0-	3922	2	19	9	N	17			98
08	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2853	2	50	9	N	45			143
*09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	2	42	9	N	38			181

MEANS "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.	10224 - 13880	
04	3750 X	3410	-0-	-340	-0-	3333	2	77	9	N	70	174	1	146
05	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3574	2	98	9	N	89			235
06	3840 X	3186	-0-	-654	-0-	3138	2	48	9	N	44	179	1	100
07	3968 X	3657	-0-	-311	-0-	3612	2	45	9	N	41			141
08	3968 X	3043	-0-	-925	-0-	2910	2	133	9	N	121			262
09	3540 X	3497	-0-	-43	-0-	3400	2	97	9	N	88	179	1	171

MEANS "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10266 - 12740	
04	2370 X	1574	-0-	-796	-0-	1520	2	54	9	N	49	156	1	173
05	2449 X	1455	-0-	-994	-0-	1392	2	63	9	N	57			230
06	2370 X	1263	-0-	-1107	-0-	1212	2	51	9	N	46			276
07	2015 X	1233	-0-	-782	-0-	1221	2	12	9	N	11			287
08	1767 X	1193	-0-	-574	-0-	1126	2	67	9	N	61			348
09	1560 X	952	-0-	-608	-0-	939	2	13	9	N	12	176	1	184

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
BRUST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.	14034 - 19432	
04	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
08	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
09	1950 N	1876	-0-	-74	-0-	1876	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO				660819									
QUARRY OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162967	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	18587	PERF.14080 - 16500		
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-	
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-		-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-		-0-	
-----													
PMO		668494		WELL #:	1H	RRCID ->	273117	COMPL. DATE	12/17/2012	TOTAL DEPTH	13638	PERF.14358 - 19186	
04	4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	3		N	-0-		-0-	
05	4526 X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3		N	-0-		-0-	
06	4410 X	3615	-0-	-795	-0-	3615	3		N	-0-		-0-	
07	4557 X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3		N	-0-		-0-	
08	4154 X	4128	-0-	-26	-0-	4128	3		N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	3743	-0-	3743	3743	3743	3		N	-0-		-0-	
-----													
ESCHBERGER		WELL #:		1H	RRCID ->	275809	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	13787	PERF.14481 - 19380		
04	35190 X	20967	-0-	-14223	-0-	20966	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	36363 X	22726	-0-	-13637	-0-	22725	3	1 9	N	1	1 8	-0-	
06	27990 X	21461	-0-	-6529	-0-	21461	3		N	-0-		-0-	
07	23684 X	20712	-0-	-2972	-0-	20712	3		N	-0-		-0-	
08	21669 X	19317	-0-	-2352	-0-	19317	3		N	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	16287	-0-	16287	16287	16287	3		N	-0-		-0-	
-----													
PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #:	1	RRCID ->	157259	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	8779	PERF. 8237 - 10076	
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2679	2	55 9	N	50		122	
05	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2708	2	67 9	N	61		183	
*06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2545	2	70 9	N	64	185 1	62	
*07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2655	2	45 9	N	41		103	
08	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-				N	NO RPT		103	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103	
-----													
MCCLENDON		WELL #:		1H	RRCID ->	161523	COMPL. DATE	10/11/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.12671 - 16320		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77	
-----													
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016 - PLUGGED 06/26/16													
-----													
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11589	PERF.11256 - 11508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86	



OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161									
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	278539	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8723 - 8997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

R & S ENERGY, INC.				687485									
O.D.C.		WELL #:		6	RRCID ->	159646	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9881 - 11491	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183				N	NO RPT			58

  

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID ->	162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	12509 - 17445	
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1077	2	72	9	N	65		143
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1153	2	76	9	N	69		212
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	997	2	61	9	N	55	185 1	82
07	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	982	2	68	9	N	62		144
08	1240 N	939	-0-	-301	-0-	876	2	63	9	N	57		201
09	1050 N	859	-0-	-191	-0-	792	2	67	9	N	61	185 1	77

  

ORSAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.	12888 - 17655
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5723	2	164	9	N	149	179 1	164
05	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6189	2	132	9	N	120	187 1	97
06	5460 X	3261	-0-	-2199	-0-	3112	2	149	9	N	135		232
07	5642 X	3254	-0-	-2388	-0-	3102	2	152	9	N	138	187 1	183
*08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6111	2	122	9	N	111	189 1	105
*09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5705	2	134	9	N	122	177 1	50

  

CANIK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13082 - 17985
04	1230 N	639	-0-	-591	-0-	626	2	13	9	N	12		207
05	837 N	468	-0-	-369	-0-	443	2	25	9	N	23	188 1	42
06	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-		42
07	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2			N	-0-		42
*08	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2			N	-0-		42
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-		42

  

SUPAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID ->	167171	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1353 - 17497
04	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1887	2	67	9	N	61	192 1	70
05	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	1956	2	65	9	N	59		129
06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1623	2	63	9	N	57		186
07	2015 N	1747	-0-	-268	-0-	1690	2	57	9	N	52	181 1	57
*08	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	1727	2	57	9	N	52		109
*09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1775	2	63	9	N	57		166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE  
 RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225  
 KONVICKA WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2	N	-0-		81
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	5		86
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	6		92
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	3		95
08	1333 N	1147	-0-	-186	-0-	1141	2	N	5		100
09	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1158	2	N	8		108

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

04	420 N	386	-0-	-34	-0-	378	2	N	7		200
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	N	13	183 1	30
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		30
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		30
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	N	5		35
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	N	8		43

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-		87
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	2	N	-0-		87
06	1260 N	752	-0-	-508	-0-	752	2	N	-0-		87
07	1395 N	895	-0-	-500	-0-	895	2	N	-0-		87
08	1426 N	864	-0-	-562	-0-	864	2	N	-0-		87
*09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		87

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257  
 TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

04	DLQ G-10	211	-0-	211	407	180	2	N	28		347
05	675 N	268	-0-	-407	-0-	229	2	N	35		382
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	182	2	N	27		409
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	158	2	N	8	347 1	70
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	195	2	N	24		94
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	151	2	N	20		114

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2008

SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

04	480 N	16	-0-	-464	-0-	16	2	N	-0-		54
05	372 N	6	-0-	-366	-0-	6	2	N	-0-		54
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		54
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		54
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2	N	-0-		54
*09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2	N	-0-		54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC		748153									
DUTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
MASON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098413		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
COOK, WALTER W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054			
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	210 1	869 2	N	21	132	
						23 9					
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	217 1	863 2	N	18	150	
						20 9					
06	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	210 1	788 2	N	16	166	
						18 9					
07	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	217 1	885 2	N	9	175	
						10 9					
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	217 1	854 2	N	9	184	
						10 9					
*09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	210 1	945 2	N	14	198	
						15 9					
-----											
GRAHAM-MYNAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954			
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-	-0-	
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-	-0-	
-----											
PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 199321		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
SHIELD PETROLEUM		777007												
J. W. V. OL		WELL #:		RRCID -> 162301		COMPL. DATE 09/21/1996		TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
PLUGGED AND ABANDONED										03/29/2000				

SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 169697		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11741		PERF. 8974 - 11741					
LIGHTSEY, G. W.		WELL #:		1													
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	6312	2	2245	9	N	2041	2261	1	4	8	509
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3560	2	1172	9	N	1065	1392	1	3	8	179
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	4728	2	2009	9	N	1826	1674	1			331
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	3765	2	1799	9	N	1635	1376	1	2	8	588
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3368	2	1018	9	N	925	1031	1	4	8	478
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					478

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		RRCID -> 146860		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF.12068 - 10581	
WARMKE UNIT		WELL #:		1							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #:		RRCID -> 152704		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 15320		PERF.11810 - 15320	
		1									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16	

FUCHS		WELL #:		RRCID -> 198258		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11675 - 16410	
		1									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/12/2016 - PLUGGED 08/12/16	

CULVER-OL UNIT		WELL #:		RRCID -> 199311		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12065 - 18643	
		2									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED										07/20/2016 - PLUGGED 07/20/16	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188											
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004											

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557											
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729											
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1692	2	6	9	143
05	1612	N	1189	-0-	-423	-0-	1179	2	10	9	152
06	1560	N	36	-0-	-1524	-0-	36	2			152
07	1612	N	36	-0-	-1576	-0-	36	2			152
08	1178	N	30	-0-	-1148	-0-	30	2			152
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			152

BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905											
04	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	1565	2	39	9	100
05	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	1480	2	28	9	125
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	1523	2	28	9	150
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1572	2	30	9	177
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1464	2	22	9	197
09	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1463	2	25	9	40

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686											
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4465	2	22	9	142
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4073	2	41	9	179
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4313	2	18	9	195
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3713	2	20	9	213
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3959	2	23	9	57
09	DLQ	G-10	4022	-0-	4022	4022	3997	2	25	9	80

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548											
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693											
04	1740	X	52	-0-	-1688	-0-	52	2			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					-0-
06	1740	X	30	-0-	-1710	-0-	30	2			-0-
07	1798	X	1017	-0-	-781	-0-	1017	2			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			-0-

TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765											
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					39
07	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			39
08	22	X	8	-0-	-14	-0-	8	3			39
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
TEX-LEE OPERATING COMPANY		//CONT.//		849765											
MIKESKA		WELL #:		1		RRCID -> 140301		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			132	
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			132	
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			132	
07		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 3			N	-0-			132	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	364 3		33 9	N	30			162	
*09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	290 3		8 9	N	7			169	
-----															
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296													
YEGUA PROPERTIES UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618					
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			86	
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	578 3		33 9	N	30			116	
06		240 N	178	-0-	-62	-0-	170 3		8 9	N	7			123	
07		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-			123	
08		620 N	113	-0-	-507	-0-	113 3			N	-0-			123	
*09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	261 3		7 9	N	6			129	
-----															
MARLIN		WELL #:		1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696					
04		9570 X	8103	-0-	-1467	-0-	8103 2			N	-0-			-0-	
05		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10865 2			N	-0-			-0-	
06		9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	9781 2			N	-0-			-0-	
07		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197 2			N	-0-			-0-	
*08		10850 X	9041	-0-	-1809	-0-	9040 2		1 9	N	1	1 8		-0-	
09		9480 X	8586	-0-	-894	-0-	8585 2		1 9	N	1	1 8		-0-	
-----															
MARLIN UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000					
04		4200 X	3639	-0-	-561	-0-	3639 2			N	-0-			-0-	
05		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2			N	-0-			-0-	
06		4380 X	3477	-0-	-903	-0-	3477 2			N	-0-			-0-	
07		4526 X	3169	-0-	-1357	-0-	3169 2			N	-0-			-0-	
08		4526 X	3110	-0-	-1416	-0-	3110 2			N	-0-			-0-	
09		3720 X	3552	-0-	-168	-0-	3552 2			N	-0-			-0-	
-----															
WALKOVIK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809					
04		4770 X	2800	-0-	-1970	-0-	94 1		2706 2	N	-0-			-0-	
05		4588 X	3121	-0-	-1467	-0-	49 1		3072 2	N	-0-			-0-	
06		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 2			N	-0-			-0-	
07		3627 X	3445	-0-	-182	-0-	3445 2			N	-0-			-0-	
08		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	130 1		3089 2	N	-0-			-0-	
09		3510 X	3242	-0-	-268	-0-	3242 2			N	-0-			-0-	
-----															
APOLONIA		WELL #:		2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750					
04		4740 X	3673	-0-	-1067	-0-	1046 1		2627 2	N	-0-			-0-	
05		4619 X	3738	-0-	-881	-0-	756 1		2982 2	N	-0-			-0-	
06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	1285 1		3512 2	N	-0-			-0-	
07		3782 X	3345	-0-	-437	-0-	3345 2			N	-0-			-0-	
08		3782 X	3129	-0-	-653	-0-	130 1		2999 2	N	-0-			-0-	
09		3450 X	3149	-0-	-301	-0-	3148 2		1 9	N	1	1 8		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
TRADITION RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		864296										
WRANGLER		WELL #:		2	RRCID ->	261187	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	14950	PERF.15027	- 17187		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2261	-0-	-379	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
05	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2514	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2550 X	2302	-0-	-248	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
07	2635 X	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
08	2635 X	2029	-0-	-606	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	2294	-0-	-136	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
-----														
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.10775	- 12334		
04	1140 X	914	-0-	-226	-0-	914	2			N	-0-			43
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			43
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			43
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-			43
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
-----														
U. S. OPERATING, INC.				875431										
TISH		WELL #:		2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8605	- 8786		
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	434	2	10	9	N	9			71
05	465 N	430	-0-	-35	-0-	422	2	8	9	N	7			78
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	424	2	15	9	N	14	92	1	-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	445	2	2	9	N	2			2
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			2
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	N	1			3
-----														
JAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8459	- 8718		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTHIE		WELL #:		1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 8960	- 9129		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MAXYE		WELL #:		2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	8428	PERF. 8276	- 8428		
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-			20
05	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-			20
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-			20
07	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-			20
08	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-			20
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431								
DONNA		WELL #:		1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 - 8955
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2	N	-0-			2
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2	N	-0-			2
06		270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-			2
07		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-			2
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			2
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2	N	-0-			2
-----												
ROY		WELL #:		1	RRCID ->	097272	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	7797 - 8557
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-			-0-
-----												
GERDES		WELL #:		1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7936 - 8423
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1176 2	31 9 N	28			97
05		1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1227 2	41 9 N	37			134
06		1230 N	1227	-0-	-3	-0-	1201 2	26 9 N	24	138 1		20
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1228 2	28 9 N	25			45
08		1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1185 2	29 9 N	26			71
09		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	1176 2	31 9 N	28	91 1		8
-----												
SHARON		WELL #:		1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	8411 - 10978
04		690 N	664	-0-	-26	-0-	664 2	N	-0-			34
05		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2	N	-0-			34
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2	N	-0-			34
07		682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2	N	-0-			34
08		682 N	662	-0-	-20	-0-	662 2	N	-0-			34
*09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			34
-----												
PETERSON, NANCY		WELL #:		2	RRCID ->	165932	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8206 - 8362
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GERDES-BEST		WELL #:		1	RRCID ->	207578	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9196 - 9713
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) UNIT PETROLEUM COMPANY BECKY		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE						
				877099											
		WELL #: 01		RRCID -> 226539	COMPL. DATE 07/20/1983	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10873	- 10908							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				91

WCS OIL & GAS CORPORATION VARISCO, T. J.		902624		1RE	RRCID -> 098143	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 11406	PERF.10104	- 11780						
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1556 2	19 9	N	17	1 8					139
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1387 2	23 9	N	21	1 8					159
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1385 2	28 9	N	25	3 8					181
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1657 2	31 9	N	28						209
08	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1385 2	22 9	N	20						229
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1258 2	24 9	N	22	183 1	1 8				67

WATT COLVINS UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 121427	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 9181	PERF. 8857	- 9106							
04	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 2		N	-0-						207
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	596 2	15 9	N	14						221
06	780 N	607	-0-	-173	-0-	601 2	6 9	N	5						226
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 2	2 9	N	2						228
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619 2	2 9	N	2						230
09	600 N	586	-0-	-14	-0-	580 2	6 9	N	5						235

PUNCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121609	COMPL. DATE 05/22/1996	TOTAL DEPTH 10087	PERF. 8389	- 10087							
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	660 2	12 9	N	11						184
05	713 N	646	-0-	-67	-0-	633 2	13 9	N	12	175 1					21
06	690 N	669	-0-	-21	-0-	659 2	10 9	N	9						30
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	669 2	10 9	N	9						39
08	651 N	527	-0-	-124	-0-	517 2	10 9	N	9						48
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	517 2	4 9	N	4						52

AMERICA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143718	COMPL. DATE 12/28/1994	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8546	- 11183							
04	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	1058 2	18 9	N	16						146
05	1457 N	1387	-0-	-70	-0-	1363 2	24 9	N	22						168
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2157 2	36 9	N	33	174 1					27
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1210 2	25 9	N	23						50
08	1395 N	1206	-0-	-189	-0-	1194 2	12 9	N	11						61
09	2130 N	1685	-0-	-445	-0-	1657 2	28 9	N	25						86

SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246	COMPL. DATE 06/24/2011	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 8610	- 9213							
04	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	1106 2	15 9	N	14						134
05	1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1123 2	18 9	N	16						150
06	1110 N	1058	-0-	-52	-0-	1040 2	18 9	N	16						166
07	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1087 2	14 9	N	13						179
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1136 2	13 9	N	12						191
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1092 2	15 9	N	14	178 1					27

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624										
HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	2460 N	2336	-0-	-124	-0-	2257	2	79	9	N	72	130
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2270	2	84	9	N	76	205
06	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2309	2	40	9	N	36	68
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	41	109
08	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2433	2	56	9	N	51	159
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2285	2	55	9	N	50	209
-----												
HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003			TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540			
04	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4490	2	56	9	N	51	196
05	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5486	2	43	9	N	39	232
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4442	2	32	9	N	29	257
07	4495 X	3549	-0-	-946	-0-	3526	2	23	9	N	21	275
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5206	2	48	9	N	44	137
09	5340 X	4312	-0-	-1028	-0-	4280	2	32	9	N	29	166
-----												
WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865			
04	870 N	817	-0-	-53	-0-	789	2	28	9	N	25	182
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	809	2	35	9	N	32	214
06	810 N	780	-0-	-30	-0-	758	2	22	9	N	20	50
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	784	2	35	9	N	32	82
08	837 N	770	-0-	-67	-0-	740	2	30	9	N	27	109
09	780 N	656	-0-	-124	-0-	626	2	30	9	N	27	136
-----												
SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050			
04	2730 X	2471	-0-	-259	-0-	2430	2	41	9	N	37	171
05	2821 X	2740	-0-	-81	-0-	2694	2	46	9	N	42	210
06	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	N	35	83
07	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2829	2	31	9	N	28	111
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2703	2	34	9	N	31	142
09	2880 N	2760	-0-	-120	-0-	2725	2	35	9	N	32	174
-----												
LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11300 - 14075			
04	1890 X	1781	-0-	-109	-0-	1775	2	6	9	N	5	127
05	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	1775	2	22	9	N	20	145
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1593	2	19	9	N	17	161
07	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1590	2	14	9	N	13	174
08	1798 N	1565	-0-	-233	-0-	1548	2	17	9	N	15	188
09	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1576	2	15	9	N	14	202
-----												
PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
04	2940 X	1585	-0-	-1355	-0-	1312	2	273	9	N	248	75
05	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	2370	2	310	9	N	282	180
06	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3663	2	286	9	N	260	85
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3675	2	282	9	N	256	165
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3510	2	262	9	N	238	58
09	3330 X	1675	-0-	-1655	-0-	1441	2	234	9	N	213	90
-----												
WEISER		WELL #: 1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962			
04	3000 N	839	-0-	-2161	8160	839	2			N	-0-	21
05	3100 N	923	-0-	-2177	5983	923	2			N	-0-	21
06	3000 N	806	-0-	-2194	3789	806	2			N	-0-	21
07	3100 N	810	-0-	-2290	1499	810	2			N	-0-	21
08	2264 N	765	-0-	-1499		765	2			N	-0-	21
09	810 N	788	-0-	-22		788	2			N	-0-	21

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624											
NEINAST		WELL #:		1RE		RRCID -> 276548		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	948 2	41 9	N		37	3 8		189	
05		930 N	322	-0-	-608	-0-	294 2	28 9	N		25	166 1	1 8	47	
06		900 N	889	-0-	-11	-0-	860 2	29 9	N		26	5 8		68	
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	946 2	12 9	N		11	1 8		78	
08		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1019 2	72 9	N		65	2 8		141	
*09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1319 2	69 9	N		63	1 8		203	
-----															
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934											
CG & HD		WELL #:		1		RRCID -> 122185		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11369 - 11551			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020											
PETERS, ALTON		WELL #:		1		RRCID -> 233287		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8911 - 9128			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			105	
-----															
DRC VII		WELL #:		1		RRCID -> 234140		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 10145		PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
MUSTANG		WELL #:		1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240		PERF.15120 - 17185			
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2			N	-0-			-0-	
05		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-			-0-	
06		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-			-0-	
07		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2			N	-0-			-0-	
08		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2			N	-0-			-0-	
*09		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2			N	-0-			-0-	
-----															
DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250		PERF.15568 - 18093			
04		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2			N	-0-			-0-	
05		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2			N	-0-			-0-	
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-			-0-	
07		2356 N	517	-0-	-1839	-0-	517 2			N	-0-			-0-	
08		2790 N	343	-0-	-2447	-0-	343 2			N	-0-			-0-	
09		990 N	502	-0-	-488	-0-	502 2			N	-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624												
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275												
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	EOM BALANCE
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	N	11	207
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-	207
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-	207
07	217 N	31	-0-	-186	-0-	23	3	8	9	N	7	214
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	214
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3	217
-----												
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701												
04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2701	3	53	9	N	48	160
05	2604 X	1323	-0-	-1281	-0-	1288	3	35	9	N	32	192
06	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1692	3	37	9	N	34	226
07	2604 X	1393	-0-	-1211	-0-	1351	3	42	9	N	38	264
08	2604 X	1147	-0-	-1457	-0-	1122	3	25	9	N	23	110
*09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1898	3	52	9	N	47	157
-----												
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096												
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-	102
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	102
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-	102
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-	102
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	102
09	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	3			N	-0-	102
-----												
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777												
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355												
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
-----												
RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986												
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	50
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1	51
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-	51
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	100	3	50	9	N	45	96
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	96
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	66	3	10	9	N	9	105



GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE		N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2301 3	113 9	N	103	172 1	3 8	107
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2370 3	130 9	N	118	171 1	2 8	52
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2037 3	144 9	N	131	1 8		182
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2025 3	136 9	N	124	171 1	1 8	134
*08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1460 3	162 9	N	147	169 1	1 8	111
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1187 3	78 9	N	71			182
-----												
W. LEHMANN OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264352		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9004 - 12326		
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			142
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			142
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	130 1		12
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			12
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			12
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			12
-----												
YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 121024		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11322 - 11440		
BARON		WELL #: 1										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215 - 15267		
CLAY FARMS		WELL #: 1H										
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2422 2	35 9	N	32	179 1		37
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2460 3	47 9	N	43			80
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2459 3	25 9	N	23			103
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1998 3	26 9	N	24			127
08	2449 N	1771	-0-	-678	-0-	1760 3	11 9	N	10			137
09	2490 N	2044	-0-	-446	-0-	2022 3	22 9	N	20			157
-----												
CALHOUN, F. D.		WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384		PERF.12169 - 16840		
04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-			-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
08	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	1269 3		N	-0-			-0-
09	1620 N	1042	-0-	-578	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
-----												
CALHOUN, F. D.		WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13065 - 16057		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-	2 7		43
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			43
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			43
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			43
08	651 N	262	-0-	-389	-0-	262 3		N	-0-			43
09	690 N	347	-0-	-343	-0-	347 3		N	-0-			43

-----												
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 7	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				30
-----												
GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
ADS OPERATING, INC. 000222												
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
-----												
GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152												
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4375	-0-				-0-
-----												
GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012												
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746												
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				39
-----												
GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907												
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8695 - 8725		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8126 - 8166		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 8330 - 8346		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8496 - 8532		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917			N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	113993	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8854 - 8862
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197									
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:		1	RRCID ->	276360	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	7400 - 7416	
04	17103	17103	-0-	-0-	121883	150 1	16861	2	N	84	160	1	63
						92							
05	20016	20016	-0-	-0-	121883	150 1	19754	2	N	102			165
						112							
06	20740	20740	-0-	-0-	121883	150 1	20474	2	N	105	163	1	107
						116							
07	21310	17231	-0-	-4079	117804	150 1	17014	2	N	61			168
						67							
*08	21700	16028	-0-	-5672	112132	150 1	15813	2	N	59			227
						65							
*09	21000	15058	-0-	-5942	106190	150 1	14839	2	N	63	187	1	103
						69							

OIL AND GAS DIVISION

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) //CONT.// 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON																	
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359																	
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005																	
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650																	
04		6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	902	1	5338	2	N	29					204
							32	9									
05		6200 X	4547	-0-	-1653	-0-	690	1	3839	2	N	16					220
							18	9									
06		5700 X	5144	-0-	-556	-0-	682	1	4442	2	N	18					238
							20	9									
07		6200 X	4908	-0-	-1292	-0-	692	1	4198	2	N	16					254
							18	9									
08		6200 X	3961	-0-	-2239	-0-	884	1	3062	2	N	14					268
							15	9									
09		6000 X	4481	-0-	-1519	-0-	832	1	3641	2	N	7					275
							8	9									

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726																	
04		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	473	1	2799	2	N	109	109	1			27
							120	9									
05		3410 X	3217	-0-	-193	-0-	490	1	2727	2	N	-0-					27
06		3300 X	1645	-0-	-1655	-0-	219	1	1426	2	N	-0-					27
07		3503 X	2188	-0-	-1315	-0-	310	1	1878	2	N	-0-					27
08		3503 X	1069	-0-	-2434	-0-	239	1	830	2	N	-0-					27
09		3390 X	1671	-0-	-1719	-0-	311	1	1360	2	N	-0-					27

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																	
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088																	
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5502 - 5514																	
04		22470 X	20793	-0-	-1677	-0-	20785	3	8	9	N	7					128
05		23591 X	17456	-0-	-6135	-0-	17433	3	23	9	N	21	17	8			132
06		22830 X	13551	-0-	-9279	-0-	13551	3			N	-0-					132
07		23591 X	9894	-0-	-13697	-0-	9894	3			N	-0-					132
08		17329 X	6967	-0-	-10362	-0-	6967	3			N	-0-					132
09		16770 X	5314	-0-	-11456	-0-	5314	3			N	-0-					132

JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567																	
04		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					177
*05		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	43					220
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1	11	3	-0-
													26	6			
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2016 - P/A 05/13/16

OIL AND GAS DIVISION

GINI (WILCOX)		//CONT.//		34986 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
BROWNING OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		103088											
JENNI UNIT		WELL #:		2 A	RRCID ->	278477	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5554 - 5564			
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	27 3	19 6	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2016 - P/A 05/18/16															
GIST (WALDEN)				35106 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON						
HARVEST PETROLEUM INC.				363117											
HARTBURG 4		WELL #:		1	RRCID ->	192221	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5228 - 5234			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIST (5500 FRIO)				35106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NEWTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
QUINN, B.E. ET AL 3		WELL #:		15	RRCID ->	137438	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5508 - 5514			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GLASSCOCK (COCKFIELD)				35231 083	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO						
C & E OPERATING, INC.				120079											
GLASSCOCK A		WELL #:		1	RRCID ->	235896	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4573 - 4575			
04	3660 #	3358	-0-	-302 B	-18174	3237 2	121 9	N	110	177 1					227
05	3906 #	2510	-0-	-1396 B	-19570	2397 2	113 9	N	103	179 1					151
06	3780 #	2768	-0-	-1012 B	-20582	2640 2	128 9	N	116	175 1					92
07	3906 #	2085	-0-	-1821 B	-22403	2002 2	83 9	N	75						167
08	3627 #	-0-	-0-	-3627 B	-26030			N	-0-						167
09	3360 #	909	-0-	-2451 B	-28481	822 2	87 9	N	79						246
GLASSCOCK (FRIO 2600)				35231 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC.				147847											
TURNER-PLUMMER		WELL #:		2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			117
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			117
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			117
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			117

-----												
GLASSCOCK (WILCOX 8700)			35231 310	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 3	RRCID -> 131891	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8392	-		8678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)			35231 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	-		8904		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)			35231 581	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	-		9246		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)			35231 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GLASSCOCK RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 047834	COMPL. DATE 12/24/1969	TOTAL DEPTH 10553	PERF. N/A					
04		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	1		N	-0-	54
05		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1		N	-0-	54
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
07		1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1023	1	39	2	N	-0-
08		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1			N	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GLASSCOCK RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 258981	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 11078	PERF.10455	-		10830		
04		1770 X	320	-0-	-1450	-0-	279	2	41	9	N	37
05		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	7
06		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-
08		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	20
-----												
GLASSCOCK (WILCOX 10630)			35231 922	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 5	RRCID -> 150510	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10603	-		10692		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. HOEGEMEYER A		35231 960 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
WELL #: 1		RRCID -> 279573	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11858 - 11874							
*10	1982949 X	120626	-0-	-1862323	-0-	310 1	117597 2	N	2472	2132 1	895	
11	225360 X	101004	-0-	-124356	-0-	2719 9	288 1	98289 2	N	2206	2495 1	606
12	232872 X	102681	-0-	-130191	-0-	2427 9	310 1	99832 2	N	2308	2319 1	595
01	232872 X	94748	-0-	-138124	-0-	2539 9	310 1	92275 2	N	1966	1976 1	585
*02	217848 X	81715	-0-	-136133	-0-	2163 9	290 1	79459 2	N	1787	1786 1	586
03	232872 X	79596	-0-	-153276	-0-	1966 9	307 1	77262 2	N	1843	1768 1	661
04	225360 X	65967	-0-	-159393	-0-	2027 9	291 1	64195 2	N	1346	1419 1	588
05	63149 X	63149	-0-	-0-	-0-	1481 9	307 1	61168 2	N	1522	1412 1	698
06	77040 X	23075	-0-	-53965	-0-	1674 9	144 1	22544 2	N	352	355 1	695
07	79608 X	53858	-0-	-25750	-0-	387 9	217 1	52644 2	N	906	1053 1	548
08	79608 X	34532	-0-	-45076	-0-	997 9	146 1	33583 2	N	730	888 1	390
*09	76561 X	76561	-0-	-0-	-0-	803 9	300 1	74658 2	N	1457	1406 1	441
						1603 9						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON		810815										
WELL #: 1		RRCID -> 271318	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12503	PERF.12008 - 12038							
04	217962 X	217962	-0-	-0-	-0-	300 1	207213 3	N	9499	9503 1	998	
05	235246 X	235246	-0-	-0-	-0-	10449 9	310 1	224797 3	N	9217	8836 1	1379
06	225060 X	222953	-0-	-2107	-0-	10139 9	300 1	213048 3	N	8732	8279 1	1832
07	232562 X	226317	-0-	-6245	-0-	9605 9	310 1	217025 3	N	8165	9100 1	897
08	234499 X	234499	-0-	-0-	-0-	8982 9	310 1	224769 3	N	8564	8188 1	1273
09	222600 X	220637	-0-	-1963	-0-	9420 9	300 1	211885 3	N	7684	7763 1	1194
						8452 9						
PEARLINE												
WELL #: 1		RRCID -> 277052	COMPL. DATE 08/03/2014	TOTAL DEPTH 12164	PERF.11994 - 12014							
04	79628 X	79628	-0-	-0-	-0-	76731 3	2897 9	N	2634	2925 1	382	
05	83390 X	78203	-0-	-5187	-0-	75290 3	2913 9	N	2648	2686 1	344	
06	76920 X	74678	-0-	-2242	-0-	72042 3	2636 9	N	2396	1869 1	871	
07	82274 X	81344	-0-	-930	-0-	78735 3	2609 9	N	2372	2854 1	389	
08	82274 X	77804	-0-	-4470	-0-	75008 3	2796 9	N	2542	2352 1	579	
09	76800 X	69430	-0-	-7370	-0-	67406 3	2024 9	N	1840	2092 1	327	
MCDOWELL												
WELL #: 2		RRCID -> 279190	COMPL. DATE 10/14/2014	TOTAL DEPTH 11941	PERF.11910 - 11938							
04	135600 X	98728	-0-	-36872	-0-	96018 3	2710 9	N	2464	2614 1	421	
05	130913 X	97227	-0-	-33686	-0-	94793 3	2434 9	N	2213	2020 1	614	
06	118890 X	81643	-0-	-37247	-0-	79241 3	2402 9	N	2184	1886 1	912	
07	115940 X	80299	-0-	-35641	-0-	78170 3	2129 9	N	1935	2335 1	512	
08	108469 X	77772	-0-	-30697	-0-	75595 3	2177 9	N	1979	1999 1	492	
09	93300 X	72255	-0-	-21045	-0-	70328 3	1927 9	N	1752	1753 1	491	

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)																		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.										35231 970		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
MCDOWELL										810815								
WELL #:										1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE					
04		140040 #	103473	-0-	-36567	-0-	100039 3	3434 9		N	3122	3351 1		289				
05		132432 #	101353	-0-	-31079	-0-	97852 3	3501 9		N	3183	2720 1		752				
06		117960 #	80984	-0-	-36976	-0-	78791 3	2193 9		N	1994	2078 1		668				
07		115010 #	80483	-0-	-34527	-0-	78293 3	2190 9		N	1991	2402 1		257				
08		108314 #	77696	-0-	-30618	-0-	75196 3	2500 9		N	2273	1830 1		700				
09		93600	70059	-0-	-23541	-0-	67925 3	2134 9		N	1940	2113 1		527				
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)																		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										35237 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO				
GLASSCOCK, C. G.										916954								
WELL #:										1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF.	N/A
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				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62				
GLEN FLORA (YEGUA 8600)																		
HILCORP ENERGY COMPANY										35285 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
NILSON GAS UNIT										386310								
WELL #:										3	RRCID ->	279881	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8736 - 8748
04		34680	-0-	-0-	-34680	-0-				N	-0-			-0-				
05		35836	-0-	-0-	-35836	-0-				N	-0-			-0-				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
GLEN FLORA (YEGUA 9000)																		
HILCORP ENERGY COMPANY										35285 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
RIOUX										386310								
WELL #:										1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033 - 9100
04		84748 R	84748	-0-	-0-	-0-	78848 3	5900 9		N	5364	5222 1		700				
05		93093 #	87674	-0-	-5419	-0-	81932 3	5742 9		N	5220	5254 1		666				
06		85440 R	85440	-0-	-0-	-0-	80535 3	4905 9		N	4459	4342 1		783				
07		89339 R	89339	-0-	-0-	-0-	84744 3	4595 9		N	4177	4377 1		583				
08		88691 #	83682	-0-	-5009	-0-	784 1	78969 3		N	3572	3746 1		409				
09		83400	NO RPT	-0-	-83400	-0-	3929 9			N	NO RPT			409				
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)																		
GARRISON OPERATING, L.L.C.										35373 775		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY				
CAMERON MINERALS TRUST										295851								
WELL #:										1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10294 - 10312
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73				

OIL AND GAS DIVISION

-----												
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851									
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066 - 5070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851									
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
GOLDEN ROD (3800)			35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.			396852									
FENNER			WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3564 - 3569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	1		57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
06		90 N	11	-0-	-79	-0-	10	1	1	9	Y	58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		58
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	59
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	60
-----												
GOLIGHTLY (JACKSON)			35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO		
ANDERSON OIL LTD.			022499									
TX-NM-99077			WELL #:	1	RRCID ->	250803	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	2629 - 2632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
FAMCOR OIL, INC.			261273		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: TRINITY		
NEBLETT'S CREEK			WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GOLIGHTLY (JACKSON)		//CONT.//		35695 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
CHAMPION				WELL #: 1	RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	- 2650		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOODRICH (4800)				35820 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 6	RRCID -> 120401	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 4787	- 4791		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GOODRICH (4850)				35820 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600							
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 5	RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
GOOSE CREEK				35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
FOOTHILLS TEXAS, INC.				275465							
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 46	RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 4012	- 4088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 26ST	RRCID -> 209686	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3736	- 3891		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SMITH, ASHBEL 2				WELL #: 52	RRCID -> 210951	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 2927	- 2932		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOOSE CREEK		//CONT.//		35862 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
FOOTHILLS TEXAS, INC.		//CONT.//		275465										
SMITH, ASHBEL 2		WELL #:		53	RRCID ->	211019	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	1942 - 1966		
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	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SMITH, ASHBEL II		WELL #:		28	RRCID ->	228786	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3553 - 3567
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	230806	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	5305 - 5329
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT	-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
REIN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247874	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13723	PERF.	13142 - 13208
04	19920 #	3658	-0-	-16262	-0-	276 1	3335	2	N	43		230
						47 9						
05	19220 #	2456	-0-	-16764	-0-	236 1	2188	2	N	29	178 1	80
						32 9						
06	1170 #	54	-0-	-1116	-0-	6 1	48	2	N	-0-		80
07	3782 #	33	-0-	-3749	-0-	3 1	20	2	N	9		89
						10 9						
08	3782 #	1568	-0-	-2214	-0-	133 1	1423	2	N	11		100
						12 9						
09	2700	1648	-0-	-1052	-0-	162 1	1462	2	N	22		122
						24 9						

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
LEHRER GU "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200570	COMPL. DATE	03/22/2004	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	12399 - 12409
04	21000 X	16196	-0-	-4804	-0-	16173 2	23	9	N	21	185 1	78
05	21700 X	15004	-0-	-6696	-0-	14992 2	12	9	N	11		89
06	19680 X	12959	-0-	-6721	-0-	12788 2	171	9	N	155		244
07	19344 X	13359	-0-	-5985	-0-	13358 2	1	9	N	1	178 1	67
08	16810 X	16810	-0-	-0-	-0-	16797 2	13	9	N	12		79
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)												
VIPER S.W.D., LLC												
KANE BRANDON												
		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
		886209										
		WELL #:		1		RRCID ->		257004		COMPL. DATE		08/01/2009
		TOTAL DEPTH		18460		PERF.		16254		- 17873		
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
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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-

GRACELAND (MCVAY)												
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.												
COYLE CONCORD GU "A"												
		36236 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
		253385										
		WELL #:		1		RRCID ->		155515		COMPL. DATE		04/11/1995
		TOTAL DEPTH		14600		PERF.		12022		- 12032		
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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2012												

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA)												
C6 OPERATING, L.L.C.												
LEHRER GU "B"												
		36236 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
		121212										
		WELL #:		1		RRCID ->		136301		COMPL. DATE		09/04/1990
		TOTAL DEPTH		14550		PERF.		13020		- 13272		
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
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-	-0-
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-	-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRACEY (YEGUA)												
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.												
CAUSEY												
		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
		500602										
		WELL #:		1		RRCID ->		233259		COMPL. DATE		10/05/2007
		TOTAL DEPTH		6000		PERF.		5534		- 5539		
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

GRAND SLAM (CLAUGHTON)												
ARCADIA OPERATING, LLC												
RUNNELLS GAS UNIT												
		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		028734										
		WELL #:		3		RRCID ->		181480		COMPL. DATE		11/26/2000
		TOTAL DEPTH		14505		PERF.		14331		- 14371		
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
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1033	2	270	9	Y	245	186 1 64
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	983	2	59	9	Y	54	102 1 16
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	818	2	91	9	Y	83	99
07	1333 N	460	-0-	-873	-0-	366	2	94	9	Y	85	113 1 71
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	27	98
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	98

RUNNELLS GAS UNIT												
		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		028734										
		WELL #:		7		RRCID ->		189268		COMPL. DATE		12/20/2001
		TOTAL DEPTH		15000		PERF.		14263		- 14410		
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
04	1559 N	1157	-0-	-402	-0-	1112	2	45	9	Y	41	98 1 36
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058	2	7	9	Y	6	36 1 6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	35
07	1705 X	1307	-0-	-398	-0-	1306	2	1	9	Y	1	16 1 20
08	1705 X	1257	-0-	-448	-0-	1248	2	9	9	Y	8	28
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	28

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----															
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734											
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249	- 13258		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				341
-----															
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	196037	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	14719	PERF.	13447	- 14910		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HOLLIMON OIL CORPORATION				393345											
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814	- 14983		
04	3240 X	2878	-0-	-362	-0-	2847	2	31	9	N	28				110
05	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	2972	2	32	9	N	29				139
06	3000 X	2834	-0-	-166	-0-	2791	2	43	9	N	39				178
07	3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2741	2	29	9	N	26				204
08	3007 X	2606	-0-	-401	-0-	2577	2	29	9	N	26				230
09	2760 N	2686	-0-	-74	-0-	2658	2	28	9	N	25	180	1		75
-----															
GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON							
FREDDCO				284921											
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350	- 5354		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
-----															
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968	- 3014		
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC				293371											
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6827	- 6830		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRESHAM (9700)		36851 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CML EXPLORATION, LLC		120648												
PRATKA		WELL #: 1		RRCID -> 269494		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
04	9900 X	8333	-0-	-1567	-0-	7999	2	334	9	N	304	367	1	246
05	9765 X	8558	-0-	-1207	-0-	8224	2	334	9	N	304	361	1	189
06	9030 X	8149	-0-	-881	-0-	7810	2	339	9	N	308	366	1	131
07	9176 X	8051	-0-	-1125	-0-	7703	2	348	9	N	316	366	1	81
08	8959 X	7812	-0-	-1147	-0-	7502	2	310	9	N	282	187	1	176
*09	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	6998	2	301	9	N	274	375	1	75

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280802		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226						
04	47670 X	10434	-0-	-37236	-0-	38	1	10289	2	N	97			284
05	49259 X	9183	-0-	-40076	-0-	9062	1	38	2	N	75	183	1	176
06	47670 X	7166	-0-	-40504	-0-	39	1	7063	2	N	58			234
07	49259 X	6542	-0-	-42717	-0-	40	1	6445	2	N	52	177	1	109
08	49259 X	5916	-0-	-43343	-0-	37	1	5820	2	N	54			163
09	47670 X	5378	-0-	-42292	-0-	36	1	5290	2	N	47			210

REED UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281087		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859						
10	0	42072	-0-	42072	42072	20	1	39230	2	N	2565	1958	1	607
*11	112167 X	70095	-0-	-42072	-0-	2822	9	36	1	N	4026	4386	1	247
12	74772 X	67259	-0-	-7513	-0-	4429	9	38	1	N	3781	3322	1	706
01	74772 X	59569	-0-	-15203	-0-	4159	9	38	1	N	3341	3553	1	494
*02	69948 X	55177	-0-	-14771	-0-	3675	9	36	1	N	2725	2852	1	367
03	74772 X	51182	-0-	-23590	-0-	2998	9	41	1	N	2749	2776	1	340
04	72360 X	43683	-0-	-28677	-0-	3024	9	40	1	N	1910	1858	1	392
05	74772 X	37791	-0-	-36981	-0-	2101	9	40	1	N	1731	1819	1	304
06	72360 X	30183	-0-	-42177	-0-	1904	9	39	1	N	1371	1179	1	496
07	74772 X	27257	-0-	-47515	-0-	1508	9	40	1	N	1221	1533	1	184
08	74772 X	23576	-0-	-51196	-0-	1343	9	38	1	N	1068	1093	1	159
09	72360 X	19858	-0-	-52502	-0-	1175	9	37	1	N	865	728	1	297

GUENTHER (WILCOX CONS)		37295 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440						
04	570 N	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-			-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----																
GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		37295 480 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #: 3		RRCID -> 219171	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 16259	PERF.13075	- 16130								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
-----																
DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 17130	PERF.13586	- 13732								
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					47
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					47
06	1680 N	1619	-0-	-61	-0-	1619	2			N	-0-					47
07	1736 N	1374	-0-	-362	-0-	1374	2			N	-0-					47
08	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	1401	2			N	-0-					47
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					47
-----																
GULF TERRACE (YEGUA EY-1) HILCORP ENERGY COMPANY DISHMAN-BROSSARD		37400 400 386310		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
		WELL #: 3ST		RRCID -> 271511	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 12549	PERF.13446	- 13454								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
-----																
BUCKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 272230	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 14704	PERF.12536	- 12550								
04	26291 X	26291	-0-	-0-	-0-	1456	1	21169	2	N	3333	3340	1			276
						3666	9									
05	27067 X	27067	-0-	-0-	-0-	1544	1	21947	2	N	3251	3328	1			199
						3576	9									
06	26523 X	26523	-0-	-0-	-0-	1477	1	21726	2	N	3018	3028	1			189
						3320	9									
07	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	1428	1	22247	2	N	3415	3451	1			153
						3757	9									
08	25843 X	25843	-0-	-0-	-0-	1463	1	20769	2	N	3283	3307	1			129
						3611	9									
09	22500 X	NO RPT	-0-	-22500	-0-					N	NO RPT					129
-----																
DISHMAN-BROSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 276945	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 12592	PERF.13018	- 13028								
04	14310 X	9362	-0-	-4948	-0-	727	1	7995	2	N	582	555	1			297
						640	9									
05	14787 X	4799	-0-	-9988	-0-	611	1	3892	2	N	269	366	1			200
						296	9									
06	13710 X	8778	-0-	-4932	-0-	636	1	7470	2	N	611	549	1			262
						672	9									
07	11842 X	7672	-0-	-4170	-0-	653	1	6423	2	N	542	546	1			258
						596	9									
08	10385 X	7399	-0-	-2986	-0-	670	1	6223	2	N	460	365	1			353
						506	9									
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					353

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		58680 X	49284	-0-	-9396	-0-	291 1	42272 2	N	6110	5589 1	3 8	820
							6721 9						
05		60636 X	53697	-0-	-6939	-0-	310 1	46695 2	N	6084	6412 1	3 8	489
							6692 9						
06		58680 X	52299	-0-	-6381	-0-	300 1	45188 2	N	6192	6017 1	3 8	661
							6811 9						
07		60636 X	54267	-0-	-6369	-0-	310 1	46829 2	N	6480	6271 1	3 8	867
							7128 9						
08		53692 X	45197	-0-	-8495	-0-	285 1	38821 2	N	5537	5681 1	2 8	721
							6091 9						
09		50910 X	49100	-0-	-1810	-0-	294 1	43099 2	N	5188	5280 1	3 8	626
							5707 9						

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DISHMAN-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 252631		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 269877		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244				
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16												

AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT		WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		WELL #: 1		RRCID -> 277277		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 14616 PERF.13096 - 13102				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2016 - PLUGGED 07/21/16												

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MOORE'S BLUFF 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11666 - 11762				
04	7500	130490	-0-	122990	1523581	300 1	124054 2	N	5578	5680 1	10 8	212
						6136 9						
05	7750	132658	-0-	124908	1648489	310 1	125669 2	N	6072	5896 1	14 8	374
						6679 9						
06	7500	128531	-0-	121031	1769520	300 1	122246 2	N	5441	4811 1	17 8	987
						5985 9						
07	7750	131916	-0-	124166	1893686	310 1	125024 2	N	5984	6670 1	17 8	284
						6582 9						
08	7750	129876	-0-	122126	2015812	310 1	123248 2	N	5744	5583 1	14 8	431
						6318 9						
09	7500	124125	-0-	116625	2132437	300 1	118075 2	N	5227	5521 1	17 8	120
						5750 9						

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		//CONT.//		37426 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169											
MOORE'S BLUFF		WELL #:		1	RRCID ->	280636	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	12027	-	12036	
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		7750	372	-0-	-7378	42852	68 1	-0-	304 2	N	205				
04		7500	6371	-0-	-1129	41723	279 1	582	5452 2	N	230	554	1	3 8	
							640 9								
05		7750	3085	-0-	-4665	37058	202 1	430	2410 2	N	314	344	1	2 8	
							473 9								
06		7500	2791	-0-	-4709	32349	156 1	163	2456 2	N	299	177	1	1 8	
							179 9								
07		7750	3048	-0-	-4702	27647	198 1	324	2494 2	N	90	530	1	3 8	
							356 9								
08		7750	2495	-0-	-5255	22392	167 1	178	2132 2	N	267	1	8		
							196 9								
09		7500	2945	-0-	-4555	17837	201 1	279	2437 2	N	199	346	1	1 8	
							307 9								

MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	11840	-	11852
02		7250	23707	-0-	16457	300435	177 1	1063	22361 2	N	261	914	1	
							1169 9							
03		7750	42117	-0-	34367	334802	310 1	1827	39797 2	N	322	1766	1	
							2010 9							
04		7500	38099	-0-	30599	365401	300 1	2102	35487 2	N	249	2174	1	1 8
							2312 9							
05		7750	34433	-0-	26683	392084	310 1	1329	32661 2	N	332	1246	1	
							1462 9							
06		7500	28636	-0-	21136	413220	300 1	716	27548 2	N	341	706	1	1 8
							788 9							
07		7750	26026	-0-	18276	431496	310 1	830	24803 2	N	266	905	1	
							913 9							
08		7750	22528	-0-	14778	446274	310 1	746	21397 2	N	296	716	1	
							821 9							
09		7500	19465	-0-	11965	458239	300 1	560	18549 2	N	165	690	1	1 8
							616 9							

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190)		37456 435		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
VANGUARD OPERATING, LLC		881585												
HEBERT-BROUSSARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	172687	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9227	-	9235
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10648	-	10661
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			





GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) FIVE-JAB, INC. HEBERT-BROUSSARD		37456 600 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	2	RRCID ->	065430	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	11029	PERF. N/A			
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	286	182	1	224
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	274	349	1	149
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	247	251	1	145
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	268	185	1	228
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	254	372	1	110
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			110
-----													
HEBERT-BROUSSARD		37456 600 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	39	1	48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	63	1	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	47	1	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59	41	1	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	61	90	1	23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
HEBERT-BROUSSARD		37456 600 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	4	RRCID ->	073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 5350 - 5370			
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HEBERT-BROUSSARD		37456 600 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	14	RRCID ->	097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF. 11093 - 11106			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	183	116	1	229
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	205	261	1	173
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	344	349	1	168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	116	1	220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	200	1	156
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156
-----													
HEBERT-BROUSSARD		37456 600 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF. 11226 - 11246			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	32	1	49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	55	1	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	73	1	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	21	1	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	60	1	26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
-----													
GUM ISLAND, W. (7700) FIVE-JAB, INC. HEBERT-BROUSSARD		37463 300 271310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #:	19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 5574 - 5960			
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409								
FEE #1 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RAMBO GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015 - PLUGGED 01/26/15										

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)		38145 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 345		WELL #: 1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)		38168 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
ST 236/237 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8450 - 8458						
04	6150	5445	-0-	-705	-0-	5215	2	230	9	N	209	356	1	62
05	6355	5298	-0-	-1057	-0-	5076	2	222	9	N	202	179	1	85
06	6150	4624	-0-	-1526	-0-	4439	2	185	9	N	168	163	1	90
07	6076 #	3871	-0-	-2205	-0-	3699	2	172	9	N	156	171	1	75
08	5952 #	3745	-0-	-2207	-0-	3567	2	178	9	N	162	175	1	62
09	5460 #	3491	-0-	-1969	-0-	3320	2	171	9	N	155	179	1	38

M		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
-----										
HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
GEMARMI INC.		298884								
HOBIZAL		WELL #: 1		RRCID -> 242070	COMPL. DATE 12/18/2007	TOTAL DEPTH 9144	PERF. 9005 - 9022			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAMEL, EAST (EDWARDS)		38434 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
MILLER ESTATE		WELL #: H 1RE		RRCID -> 177902	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL DEPTH 15551	PERF.14846 - 18206			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808 - 9850			
04	7440 X	7376	-0-	-64	-0-	605 1 168 9	6603 2	N	153 177 1	104
05	7657 X	7462	-0-	-195	-0-	625 1 155 9	6682 2	N	141	221
06	7380 X	7201	-0-	-179	-0-	605 1 143 9	6453 2	N	130 159 1	192
07	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	625 1 140 9	6989 2	N	127 184 1	135
08	7626 X	7174	-0-	-452	-0-	625 1 135 9	6414 2	N	123 178 1	80
09	7380 X	7285	-0-	-95	-0-	605 1 145 9	6535 2	N	132	212
-----										
HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
WEGENHOFT		WELL #: 2		RRCID -> 205418	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 9302 - 9308			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAMMAN, EAST ( FB A)		38525 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.		693654								
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 1116 - 11174			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	177690		N	-0-		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	177690		N	NO RPT		52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

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
04	DLQ G-10	3397	-0-	3397	7134	3363	2	34	9	N	31				130
05	3456	3456	-0-	-0-	7134	3402	2	54	9	N	49				179
06	4080	3873	-0-	-207	6927	3827	2	46	9	N	42				221
07	4216	2527	-0-	-1689	5238	2502	2	25	9	N	23	180	1		64
08	4216	3140	-0-	-1076	4162	3093	2	47	9	N	43				107
09	3870 # NO RPT		-0-	-3870	292					N	NO RPT				107

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

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
04	6480	5470	-0-	-1010	-0-	5247	2	223	9	N	203	181	1		127
05	6085 R	6085	-0-	-0-	-0-	5916	2	169	9	N	154	182	1		99
06	4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4804	2	117	9	N	106				205
07	3607 R	3607	-0-	-0-	-0-	3488	2	119	9	N	108	176	1		137
08	3461 R	3461	-0-	-0-	-0-	3330	2	131	9	N	119				256
09	5880 # NO RPT		-0-	-5880	-0-					N	NO RPT				256

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

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
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-				63
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1				64
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				64
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	27	2	13	9	N	12				76
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58	2	4	9	N	4				80
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

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

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

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
04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6401	2	179	9	N	163	190	1		98
05	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7220	2	130	9	N	118				216
06	5730 X	4733	-0-	-997	-0-	4643	2	90	9	N	82	190	1		108
07	6789 X	5162	-0-	-1627	-0-	4999	2	163	9	N	148	185	1		71
08	6789 X	5149	-0-	-1640	-0-	4937	2	212	9	N	193				264
09	6600 X NO RPT		-0-	-6600	-0-					N	NO RPT				264

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

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
04	2640 X	2378	-0-	-262	-0-	2276	2	102	9	N	93				186
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2675	2	88	9	N	80	188	1		78
06	2580 X	2330	-0-	-250	-0-	2244	2	86	9	N	78				156
07	2573 X	2012	-0-	-561	-0-	1910	2	102	9	N	93				249
08	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2416	2	88	9	N	80	187	1		142
09	2670 X NO RPT		-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				142

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629  
TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015 - P/A 07/17/15																	

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

04	3420 #	2718	-0-	-702	-0-	2602	2	116	9	N	105	180	1				96
05	3534 #	2779	-0-	-755	-0-	2689	2	90	9	N	82						178
06	3060 #	2563	-0-	-497	-0-	2471	2	92	9	N	84	181	1				81
07	2821 #	2471	-0-	-350	-0-	2371	2	100	9	N	91						172
08	2821 #	2101	-0-	-720	-0-	2009	2	92	9	N	84						256
09	2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT						256

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
RAP OPERATING, L.L.C. 693654  
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

04	9510	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-	180	1				131
05	9827	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-						131
*06	9510	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-						131
*07	8649 #	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-						131
*08	682 #	95	-0-	-587	-0-	92	2	3	9	N	3						134
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						134

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874  
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-						-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-						-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	1			N	-0-						-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-						-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-						-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-						-0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					62
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27129 04/20/2016																	

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)		38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
SOUTH HAMPTON		WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 7751 - 7755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	131 1	147 9	N	134	226
05	422 R	422	-0-	-0-	-0-	122 1	300 9	N	273 356 1	143
06	989 R	989	-0-	-0-	-0-	130 1	859 9	N	781 724 1	200
07	845 R	845	-0-	-0-	-0-	115 1	730 9	N	664 714 1	150
*08	663 R	663	-0-	-0-	-0-	115 1	548 9	N	498 513 1	135
*09	657 R	657	-0-	-0-	-0-	121 1	536 9	N	487 520 1	102

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)		38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HAMPTON, SOUTH UNIT		WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF. 7934 - 7938
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-	4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)		38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 8005 - 8010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)		38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
WEISSE, E., ET AL UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF. 12631 - 12725
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS		38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		247836								
		WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682	PERF. 11477 - 11517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-	82
05	7254 X	6421	-0-	-833	-0-	6299 2	122 9	N	111 63 1	130
06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7471 2	141 9	N	128 164 1	94
07	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7241 2	120 9	N	109 155 1	48
08	6417 X	5373	-0-	-1044	-0-	5286 2	87 9	N	79	127
09	7620 X	6109	-0-	-1511	-0-	6006 2	103 9	N	94 151 1 1 8	69

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		//CONT.// 38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.// 247836														
DE WITT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162569		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 11328 - 11441								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKAMER		38693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BOYT, E. W.		WELL #: 70		RRCID -> 055576		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)		38693 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
BLANKE		WELL #: 1		RRCID -> 006480		COMPL. DATE 09/01/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317									
04	3240 #	3034	-0-	-206	-0-	750 1	2273 2	N	10							70	
						11 9											
05	3255 #	3117	-0-	-138	-0-	775 1	2342 2	N	-0-							70	
06	3060 #	2931	-0-	-129	-0-	750 1	2181 2	N	-0-							70	
07	3162 #	2838	-0-	-324	-0-	775 1	2061 2	N	2							72	
						2 9											
08	3131 #	2722	-0-	-409	-0-	775 1	1940 2	N	6							78	
						7 9											
*09	2653	2653	-0-	-0-	-0-	750 1	1893 2	N	9							87	
						10 9											

HANKAMER (MIOCENE GAS)		38693 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
BOYT, E. W.		WELL #: 201		RRCID -> 117520		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 213		RRCID -> 223400		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

HANKAMER (MIOCENE SAND)		38693 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
HARRISON INTERESTS, LTD.		360320									
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:	37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
L & C ENTERPRISES, INC.		479450									
BLANCHETTE		WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	6056 - 6066
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)		38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.		396852									
HANKAMER, I. J. ET UX		WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	5965 - 5970
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 1	N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 1	N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 1	N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 1	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 1	N	-0-			-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584									
HUMPHREYS		WELL #:	3	RRCID ->	271791	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8499 - 8505
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
ROBERTS, J		WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7568 - 7580
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
-----													
HARDIN		//CONT.//		38964 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIBERTY			
ODUM OIL & GAS CO.				618675									
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:		1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARDIN (CESSNA 7300)				38964 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
MCMURTRY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	074163	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7293 - 7301	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARDIN (COOK MOUNTAIN)				38964 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
FINLEY, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062710	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8612 - 8622	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HARDIN (YEGUA 7960)				38964 789	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
CESSNA, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7670 - 7694	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HARDIN (7300)				38964 795	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
WILSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7331 - 7536	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7283 - 7290	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

HARDIN, N. (MCMURTRY)		38966 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
BUFFUM & BENNING		WELL #:	2	RRCID ->	208423	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	8517	PERF. 7366 - 7370
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
TAUB		WELL #:	1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13010 - 13050
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	486 1	1062 2	N	-0-	250
05	426 X	426	-0-	-0-	-0-	140 1	286 2	N	-0-	250
*06	461 X	461	-0-	-0-	-0-	196 1	265 2	N	-0-	250
*07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	62 1	133 2	N	-0-	250
08	1612 X	59	-0-	-1553	-0-	59 2		N	-0-	250
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-	250

BARRETT		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901	PERF. 8548 - 8614
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	206430	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	8901	PERF. 8548 - 8614
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129

RICHARDSON UNIT		38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
HUMPHREYS		WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8904 - 8966
	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		29

HARTBURG (HACKBERRY 1ST)		39422 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
MORGAN, V. J.		WELL #:		RRCID -> 006494		COMPL. DATE 10/01/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	288	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	288	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	288	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	288	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	288	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	288	
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2010											

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON		
NADSOILCO LLC		598945								
DONNER		WELL #:		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152								
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #:		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARTBURG, S.E. (BASAL)		39429 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NEWTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HARTBURG		WELL #:		RRCID -> 280720		COMPL. DATE 05/12/2016		TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7810 - 7814		
*05	0	55318	-0-	55318	55318	101 1 524 9	54693 3	Y	476 331 1	145
*06	73260	68151	-0-	-5109	50209	151 1 172 9	67828 3	Y	156 141 1	160
*07	75702	47049	-0-	-28653	21556	116 1 54 9	46879 3	Y	49 153 1	56
*08	75702	45028	-0-	-30674	-0-	141 1 45 9	44842 3	Y	41 67 1	30
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	30

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LINDSEY-BLEDSE		WELL #:		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)										//CONT.// 39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
LINDSEY-BLEDSOE A-84										WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
HOWARD UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588	
04	2910 X	2431	-0-	-479	-0-	317	1	2114	2	N	-0-					-0-	
05	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	1202	1	5899	2	N	-0-					-0-	
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	579	1	2106	2	N	-0-					-0-	
07	2511 X	1798	-0-	-713	-0-	350	1	1448	2	N	-0-					-0-	
08	4402 X	1540	-0-	-2862	-0-	334	1	1206	2	N	-0-					-0-	
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
M & P DISPOSAL, LTD										518647							
HARTBURG										WELL #: 2		RRCID -> 141159		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 3580 - 3600	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)										39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
HANNAH										WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
SOKOLSKI GU										WELL #: 1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042	
04	4650 X	4192	-0-	-458	-0-	259	1	3417	2	N	469	581	1			105	
						516	9										
05	4309 X	4193	-0-	-116	-0-	322	1	3388	2	N	439	389	1			155	
						483	9										
06	3870 X	3712	-0-	-158	-0-	225	1	3056	2	N	392	385	1			162	
						431	9										
07	4340 X	4225	-0-	-115	-0-	279	1	3475	2	N	428	386	1			204	
						471	9										
08	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	464	1	3766	2	N	467	569	1			102	
						514	9										
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					102	
-----																	
HANNAH										WELL #: 2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALEXANDER GU		WELL #:		1	RRCID ->	250575	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	14595	PERF.12719	- 12829		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	178	1	4167	2	N	1091	1194	1	145
						1200	9							
05	6634 X	1419	-0-	-5215	-0-	41	1	1083	2	N	268	202	1	211
						295	9							
06	6420 X	65	-0-	-6355	-0-	1	1	2	2	N	56	93	1	174
						62	9							
07	6200 X	1927	-0-	-4273	-0-	64	1	1342	2	N	474	193	1	455
						521	9							
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	197	1	5274	2	N	1138	1324	1	269
						1252	9							
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT			269
-----														
NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13024	- 13076		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.12752	- 12830		
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	328	1	3649	2	N	659	569	1	205
						725	9							
05	4495 X	4088	-0-	-407	-0-	61	1	3410	2	N	561	578	1	188
						617	9							
06	4350 X	3170	-0-	-1180	-0-	40	1	2632	2	N	453	378	1	263
						498	9							
07	4867 X	4352	-0-	-515	-0-	42	1	3675	2	N	577	578	1	262
						635	9							
08	4867 X	3325	-0-	-1542	-0-	42	1	2753	2	N	482	577	1	167
						530	9							
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			167
-----														
SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.12607	- 12808		
04	3900 X	2723	-0-	-1177	-0-	695	1	1789	2	N	217	190	1	145
						239	9							
05	3906 X	3012	-0-	-894	-0-	763	1	2000	2	N	226	194	1	177
						249	9							
06	3600 X	2097	-0-	-1503	-0-	215	1	1653	2	N	208	197	1	188
						229	9							
07	3503 X	1875	-0-	-1628	-0-	126	1	1533	2	N	196	189	1	195
						216	9							
08	3007 X	1802	-0-	-1205	-0-	168	1	1449	2	N	168	190	1	173
						185	9							
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			173

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796
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
04	4200 X	4083	-0-	-117	-0-	663 1	2617 2	N	730	817 1		80
						803 9						
05	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	843 1	2471 2	N	719	577 1		222
						791 9						
06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	1008 1	3038 2	N	734	801 1		155
						807 9						
07	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	1138 1	3771 2	N	843	773 1		225
						927 9						
08	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1132 1	3398 2	N	871	958 1		138
						958 9						
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT			138

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6528 - 6574
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12640 - 12708
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853		RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173 PERF. 2732 - 2738							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HASTINGS (M-5A)		39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
DRAKE, FANNIE		WELL #: 24		RRCID -> 137634		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 7)			39597 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
FORD H.H. R/A-A			WELL #:	6	RRCID -> 073301	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 6134	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SNEED, GILBERT			WELL #:	26	RRCID -> 131704	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH 6225	PERF. 3419 - 3424			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 131772	COMPL. DATE 08/18/1989	TOTAL DEPTH 6080	PERF. 3326 - 3334			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WOOSTER, W. B.			WELL #:	17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339 - 3346			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HASTINGS (M- 8)			39597 355		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
WILLIAMS, H. G.			WELL #:	14	RRCID -> 149188	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3750 - 3753			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HASTINGS (M- 9)			39597 497		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC			215343								
RANDALL-WHITON			WELL #:	3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091 - 3694			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER, B. L.		WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357 PERF. 3664 - 3670						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GROTE, EMIL		WELL #:	21	RRCID ->	134411	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	6162 PERF. 4150 - 4152						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4158 - 4178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		215343												
		WELL #:	34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF.	3940 - 3943			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SURFACE, J. W.		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
		215343												
		WELL #:	7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF.	4429 - 4433			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF.	4398 - 4406			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	4498 - 4501			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		215343												
		WELL #:	7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4595 - 4604			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M-13) //CONT.// 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

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

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

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

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

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

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
GORDY OIL COMPANY 317150  
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

04	1710 #	121	-0-	-1589	-0-	121	2				N	-0-					83
05	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-						N	-0-					83
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					83
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-						N	1	83	1	8		-0-
*08	40 #	-0-	-0-	-40	-0-						N	5	5	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/16

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655  
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

04	18990	16735	-0-	-2255	-0-	16201	2	534	9	N	485	546	1				210
05	19623	16643	-0-	-2980	-0-	16125	2	518	9	N	471	547	1				134
06	18990	14725	-0-	-4265	-0-	14287	2	438	9	N	398	375	1				157
07	19096 #	14245	-0-	-4851	-0-	13828	2	417	9	N	379	372	1				164
08	18414 #	12252	-0-	-6162	-0-	11899	2	353	9	N	321	365	1				120
09	13830	11017	-0-	-2813	-0-	10691	2	326	9	N	296	182	1				234

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 REB PETROLEUM COMPANY 696079  
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 KARBUHN OIL COMPANY 450790  
 POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					165
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-			296	2	N	94	191	1			68
								103	9							
07	408 R	408	-0-	-0-	-0-			378	2	N	21					89
								7	1							
								23	9							
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					89

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 AKG OPERATING COMPANY 009566  
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

04	2370 X	1217	-0-	-1153	-0-			73	1	N	28					176
								31	9							
05	2449 X	2146	-0-	-303	-0-			198	1	N	40					216
								44	9							
06	2430 X	1813	-0-	-617	-0-			166	1	N	30					246
								33	9							
07	2511 X	1513	-0-	-998	-0-			131	1	N	32					278
								35	9							
08	2511 X	1514	-0-	-997	-0-			134	1	N	14					292
								15	9							
09	2070 X	892	-0-	-1178	-0-			82	1	N	36					328
								40	9							

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		//CONT.//		40179 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.//		009566									
D. TRUCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	263093	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11283 -	11293	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

TRUCHARD		WELL #:		2H	RRCID ->	271078	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11357 -	13380	
04	DLQ G-10	12589	-0-	12589	23849	759	1	11500	3	N	300	169 1	489
						330	9						
05	DLQ G-10	13079	-0-	13079	36928	1203	1	11524	3	N	320	179 1	630
						352	9						
06	49281 X	12353	-0-	-36928	-0-	1096	1	10715	3	N	493	520 1	603
						542	9						
07	13020 X	12219	-0-	-801	-0-	1053	1	10822	3	N	313	363 1	553
						344	9						
08	13082 X	11053	-0-	-2029	-0-	957	1	9737	3	N	326	684 1	195
						359	9						
09	12660 X	10263	-0-	-2397	-0-	951	1	8997	3	N	286		481
						315	9						

TRUCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11255 -	11267	
04	32970 X	1687	-0-	-31283	-0-	103	1	1558	3	N	24		406
						26	9						
05	34069 X	1778	-0-	-32291	-0-	161	1	1543	3	N	67		473
						74	9						
06	32970 X	1502	-0-	-31468	-0-	139	1	1360	3	N	3	184 1	292
						3	9						
07	4216 X	1580	-0-	-2636	-0-	139	1	1433	3	N	7		299
						8	9						
08	4216 X	1342	-0-	-2874	-0-	119	1	1212	3	N	10		309
						11	9						
09	1710 X	1358	-0-	-352	-0-	129	1	1212	3	N	15		324
						17	9						

HENDERSON-BUNA (3700)		40377 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
HEAD OIL PRODUCTION CO.		369895										
HENDERSON, D.M.		WELL #:		2	RRCID ->	080941	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 3749 -	3751
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717										
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #:		A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 6480 -	6502
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)										41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
HIGH ISLAND 24L (SL59455)										WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7439 - 7451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

  

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)										41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59455										WELL #:	5 U	RRCID ->	055960	COMPL. DATE	05/23/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

  

STATE LEASE 59455										WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	7488 - 7492
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-					

  

HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #:	8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7589 - 7596
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165				Y	NO RPT			-0-					

  

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717									
STATE LEASE 59455										WELL #:	3 L	RRCID ->	047118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8144 - 8186
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

  

STATE LEASE 59455										WELL #:	2 L	RRCID ->	047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF.	8063 - 8067
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120				Y	NO RPT			-0-					



OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717														
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	61	-0-	61	61	61	4		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	61				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	130	69	4		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	130				Y	NO RPT			-0-
-----														
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325														
04	DLQ	G-10	74	-0-	74	74	74	4		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	74				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	58	-0-	58	132	58	4		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	132				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292														
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626														
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON														
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717														
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)				41209 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717									
HIGH ISLAND 24L SL59456				WELL #: C 13	RRCID -> 167568	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 9344	PERF. 8904	-		8913		
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	AMT	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)				41209 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717									
HIGH ISLAND 24L SL 59456				WELL #: C 14	RRCID -> 162015	COMPL. DATE 11/23/1996	TOTAL DEPTH 9639	PERF. 9496	-		9526		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698			Y	NO RPT			-0-	
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)				41209 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237									
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4				WELL #: 1	RRCID -> 230456	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 14988	PERF. 14250	-		14550		
04	257790 X	246955	-0-	-10835	-0-	2621 1	241977 2	Y	2143	1969	0	4196	
05	266383 X	264955	-0-	-1428	-0-	2708 1	262247 2	Y	-0-	1312	0	2884	
06	298740 X	267530	-0-	-31210	-0-	2654 1	262439 2	Y	2215	1241	0	3858	
07	310570 X	310570	-0-	-0-	-0-	2837 1	307626 2	Y	97	94	0	3861	
08	308698 X	296803	-0-	-11895	-0-	2839 1	291498 2	Y	2242	2105	0	3998	
09	267540 X	265679	-0-	-1861	-0-	2755 1	262923 2	Y	1	115	0	3884	
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4				WELL #: 2	RRCID -> 231670	COMPL. DATE 01/13/2008	TOTAL DEPTH 14146	PERF. 13739	-		13960		
04	98910 X	50937	-0-	-47973	-0-	530 1	48891 2	Y	1378	1267	0	1549	
05	80724 X	53534	-0-	-27190	-0-	1516 9							
06	61830 X	40369	-0-	-21461	-0-	547 1	52987 2	Y	-0-	766	0	783	
07	63891 X	45846	-0-	-18045	-0-	391 1	38699 2	Y	1163	652	0	1294	
08	60698 X	44550	-0-	-16148	-0-	1279 9							
09	43890 X	38066	-0-	-5824	-0-	418 1	45365 2	Y	57	55	0	1296	
						63 9							
						416 1	42706 2	Y	1298	1219	0	1375	
						1428 9							
						395 1	37671 2	Y	-0-	62	0	1313	
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)				41223 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC				267767									
MF 106158 HI 31-L				WELL #: 001	RRCID -> 251636	COMPL. DATE 08/09/2008	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9720	-		9726		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)		41228 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #:	001	RRCID ->	249014	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10024 - 10040
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #:	001	RRCID ->	251489	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9710 - 10237
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:	6 L	RRCID ->	204073	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7950 - 7970
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:	6 U	RRCID ->	204070	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7910 - 7922
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BLOCK 55-L SW/4		WELL #:	4	RRCID ->	207119	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	8078	PERF. 8514 - 8700
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817								
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #:	1	RRCID ->	208600	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	8223	PERF. 7878 - 7930
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.)			41307 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: TYLER								
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300																	
KIRBY			WELL #:			1UT			RRCID -> 139792			COMPL. DATE 08/08/1991			TOTAL DEPTH 9911			PERF. 9096 - 9130		
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		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
KIRBY			WELL #:			4			RRCID -> 153697			COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH 9916			PERF. 9122 - 9155		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND)			41307 081			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER								
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300																	
ODOM			WELL #:			1			RRCID -> 143977			COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 12848			PERF. 9045 - 9055		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND)			41307 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER								
MCDANIEL COMPANY, INC., THE			545300																	
KIRBY			WELL #:			1LT			RRCID -> 139597			COMPL. DATE 08/08/1991			TOTAL DEPTH 9911			PERF. 9752 - 9762		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)			41411 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON								
INLAND MINERALS MANAGEMENT, INC.			424615																	
SMITH			WELL #:			1			RRCID -> 271197			COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 9989			PERF. 8200 - 8216		
04		4080	1333	-0-	-2747	94473	535	1	779	2	N	17						120		
05		4216	1317	-0-	-2899	91574	518	1	777	2	N	20						140		
06		4080	1206	-0-	-2874	88700	474	1	712	2	N	18						158		
07		4216	1297	-0-	-2919	85781	510	1	765	2	N	20						178		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	85781						N	NO RPT					178		
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	85781						N	NO RPT					178		

-----																	
HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2)			41420 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON											
HARRISON INTERESTS, LTD.			360320														
SMITH			WELL #:	RRCID -> 143724	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9540	-		9579							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
PLUGGED AND ABANDONED					07/27/2000												
-----																	
HILL (WOODBINE)			41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES											
ETX ENERGY, LLC			255141														
CHANNEY			WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	-		9532						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)			41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER											
GORDY OIL COMPANY			317150														
POWELL			WELL #:	2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	-		7344						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
-----																	
HILLISTER, EAST (WILCOX 8900)			41476 780	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER											
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081														
RICE INSTITUTE			WELL #:	2	RRCID -> 085808	COMPL. DATE 11/03/1979	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8911	-		8924						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
HILLISTER, EAST (Y-2)			41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER											
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081														
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	-		4879						
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICE SURPRISE			WELL #:	1	RRCID -> 271291	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4751	-		4755						
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE (FRIO 3900)		41490 297		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING		018966								
WIESNER, VICTOR		WELL #:	2	RRCID ->	249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7353 PERF. 2162 - 2172	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILLJE (FRIO 5400)		41490 324		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
PETERS, GERD		WELL #:	1A	RRCID ->	164986	COMPL. DATE	06/24/1997	TOTAL DEPTH	7174 PERF. 5368 - 5380
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HILLJE (FRIO 5600)		41490 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
PETERS, GERD		WELL #:	2A	RRCID ->	211434	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	6662 PERF. 5523 - 5526
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	144

HILLJE (FRIO 5825)		41490 386		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737							
STOVALL		WELL #:	B 1	RRCID ->	216405	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	6600 PERF. 5898 - 5900
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/16									

HILLJE (FRIO 5998)		41490 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950							
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	176900	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5914 - 5931
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	70	147 1 43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	71
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	47	118
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	49	154 1 13
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	56	109

HILLJE, N. (5050)		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
RIPTIDE ENERGY LLC		712946											
JOKI		WELL #: 1		RRCID -> 249843		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	8 N		8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
*05	833 N	833	-0-	-0-	-0-		833 2		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	8 N		8	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HILLJE, SOUTH		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HARRISON, SAM G. OIL, INC.		361931											
HANCOCK & WALLACE		WELL #: 1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

YORK E & P, LLC		947242											
SHULT		WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435					
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

  

BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124

  

HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
API OPERATING CO.		028656											
STEWART, MACO ET AL		WELL #: 22 U		RRCID -> 093117		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 API OPERATING CO. 028656  
 STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK ( 5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 API OPERATING CO. 028656  
 STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

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

CLARON CORPORATION 158276  
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

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

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 CLARON CORPORATION 158276  
 THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

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

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON  
 NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858  
 KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	390	529	1	20
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	410	350	1	80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	153	1	252
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	341	483	1	110
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	360	336	1	134
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134



-----												
HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)				41677 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104								
DAVIS, JAMES ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF. 11675	- 11682			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
-----												
HITCHCOCK, S. (6500)				41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
J.R. OIL AND GAS INC.				427773								
STEWART, MACO				WELL #: 30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	PERF. N/A				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOCKLEY				41849 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS					
ANLOC, LLC				025619								
WARREN RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 238392	COMPL. DATE 07/17/2007	TOTAL DEPTH 12334	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WARREN, NANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 254067	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 6324	PERF. 6137	- 6213			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOLLIER (WILCOX 11,900)				42210 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255								
COLOVACA G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 250649	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 15943	PERF. 11942	- 11964			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27
-----												
HOOKER CREEK (NAVARRO A)				42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON					
BAR-MAC INVESTMENTS INC.				049767								
WATSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4351	PERF. 4079	- 4093			
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-		N	2			72
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-		N	1			73
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-		N	2			75
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-		N	14			89
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			89

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
BAR-MAC INVESTMENTS INC.		//CONT.//		049767									
BECVAR, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042 -	4050	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

WATSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4413	PERF. 4135 -	4145	
04	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1150	2	9 9	N	8			161
05	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8 9	N	7			168
06	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1114	2	9 9	N	8			176
07	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1109	2	4 9	N	4			180
08	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6 9	N	5			185
09	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			185

KOUDELKE Z		WELL #:		1	RRCID ->	264188	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4590 -	4611	
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT PRODUCTION		WELL #:		065314	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4675 -	4755	
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	200	2	44 9	N	40			158
05	232 R	232	-0-	-0-	-0-	200	2	32 9	N	29			187
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	200	2	66 9	N	60	176 2		71
07	248 #	232	-0-	-16	-0-	200	2	32 9	N	29			100
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			100
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

E P C OIL & GAS, INC.		WELL #:		238482	RRCID ->	199996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4896 -	4918	
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10 9	N	9			114
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6 9	N	5			119
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8 9	N	7			126
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	184	2	8 9	N	7			133
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4 9	N	4			137
*09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3 9	N	3			140

ERNEST OPERATING COMPANY		WELL #:		253480	RRCID ->	212706	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3846 -	3860	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26929 02/19/2016

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960									
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		60 #	40	-0-	-20	-0-	39 2	1 9	N	1			156
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	49 2	1 9	N	1			157
06		60 #	13	-0-	-47	-0-	12 2	1 9	N	1			158
07		62 #	47	-0-	-15	-0-	46 2	1 9	N	1			159
08		62 #	35	-0-	-27	-0-	34 2	1 9	N	1			160
09		60 #	26	-0-	-34	-0-	24 2	2 9	N	2	1 8		161

SKYTOP OIL & GAS				786452			CNTY: BURLESON						
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	-0-	9 4	1 9	Y	1			160
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07		10 R	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			160
08		10 #	4	-0-	-6	-0-	3 4	1 9	Y	1			161
09		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			161

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.				829222			CNTY: BURLESON						
SPACEK				WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701
*10		124 #	65	-0-	-59	-0-	62 2	3 9	N	3			73
*11		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-			73
*12		124 #	73	-0-	-51	-0-	73 2		N	-0-			73
*01		124 #	65	-0-	-59	-0-	64 2	1 9	N	1			74
*02		116 #	24	-0-	-92	-0-	15 2	9 9	N	8			82
*03		124 #	38	-0-	-86	-0-	31 2	7 9	N	6			88
*04		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			88
*05		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			88
*06		120 #	40	-0-	-80	-0-	36 2	4 9	N	4			92
*07		124 #	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-			92
*08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			92
*09		12 R	12	-0-	-0-	-0-	10 2	2 9	N	2			94

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			CNTY: BURLESON						
LYDIA-BLAHA				WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	3922 - 3976
04		343 R	343	-0-	-0-	-0-	337 2	6 9	N	5			32
05		350 R	350	-0-	-0-	-0-	348 2	2 9	N	2			34
06		360 #	84	-0-	-276	-0-	84 2		N	-0-			34
07		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			34
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			34
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	3			37

HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS						
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627									
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	074707	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	186 - 200
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP//CONT.// 614627  
 C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

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

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

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

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

04	600 N	426	-0-	-174	-0-	426	3	N	-0-			-0-
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3	N	-0-			-0-
06	540 N	363	-0-	-177	-0-	363	3	N	-0-			-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3	N	-0-			-0-
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

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

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

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

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.// 42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: A 13		RRCID -> 225874		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
BBX OPERATING, L.L.C.		058908														
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 2A		RRCID -> 059891		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A								
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
09	T. A.	2	-0-	2	-0-	2	2	3		Y	-0-					148
HICKMAN, J. P.		WELL #: 2		RRCID -> 147773		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12510 - 12539								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908					
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12710	- 12804
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-				55
05		1054 N	-0-	-0-	-1054				55
06		0 N	-0-	-0-	-0-				55
07		0 N	-0-	-0-	-0-				55
08		0 N	-0-	-0-	-0-				55
09		0 N	-0-	-0-	-0-				55

PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213				CNTY: POLK	
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE 02/28/1974	TOTAL DEPTH 13464	PERF.12736	- 12762
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA	
TORRENT OIL LLC				862645					
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332	- 3350
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID -> 211378	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 6395	PERF. 6068	- 6228
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	14	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS	
CLOVER PRODUCTION COMPANY				161333					
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 5001	PERF. 2141	- 2147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.//										42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
CLOVER PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 161333					
WYNDELTS										WELL #: 9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2790	- 2798
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)										42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169					
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT										WELL #: 1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF. 11134	- 11170
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HOWTH (WILCOX, LOWER)										43062 501	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALLER		
COX & COX PRODUCTION CO.										183232					
REICHARDT A. O.										WELL #: 2	RRCID -> 121015	COMPL. DATE 02/15/1986	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 3505	- 3513
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)										43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										280875					
QUINN, B. E.										WELL #: 1	RRCID -> 149960	COMPL. DATE 04/19/1994	TOTAL DEPTH 13300	PERF. 12453	- 12521
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			23			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			24			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24			
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY										WELL #: 1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH 12945	PERF. 12030	- 12713
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HUCKLEBERRY SWD										WELL #: 1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH 3842	PERF. 3590	- 3720
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12007	- 12113		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1072 3	57 9	N	52	168 1	111
05	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	1947 3	146 9	N	133	180 1	64
*06	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1293 3	63 9	N	57		121
*07	1178 X	418	-0-	-760	-0-	79 1	325 3	N	13		134
						14 9					
*08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1210 3	138 9	N	125	175 1	84
*09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	833 1	2093 3	N	133	175 1	42
						146 9					

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)		43150 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE 07/13/1998	TOTAL DEPTH 12836	PERF.12777	- 12785		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX)		43201 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 17600	PERF.15377	- 15426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 16246	PERF.15402	- 15510		
04	7320 X	6431	-0-	-889	-0-	6345 2	86 9	N	78	165 1	12
05	7564 X	6345	-0-	-1219	-0-	6301 2	44 9	N	40		52
06	7320 X	5245	-0-	-2075	-0-	5159 2	86 9	N	78		130
07	7192 X	6830	-0-	-362	-0-	6757 2	73 9	N	66	167 1	29
08	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6912 2	53 9	N	48		77
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			N	NO RPT		77

HUEBNER ( 9,270 FRIO)		43256 111		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
REDDY DISPOSALS, LLC		696878									
HURST, A.I.		WELL #:		B 2	RRCID -> 094588	COMPL. DATE 08/20/1986	TOTAL DEPTH 10462	PERF. 6213	- 9038		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONKLIN		WELL #:		1	RRCID -> 203727	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6040	- 6057		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

HUEBNER ( 9,960 S.)		43256 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CARRIZO OIL & GAS, INC.		135401										
HUEBNER, PAULINE		WELL #: 2		RRCID -> 275344		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10452 PERF.10032 - 10112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		015721										
USA EVERGREEN		WELL #: 2		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-17680			N	-0-			72

BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY				
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104										
FENTON, B. H. ET AL INC		WELL #: 1		RRCID -> 115949		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311				
BINGLE, W. L.		WELL #: 3										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARATOGA OIL COMPANY		748440		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A				
GUEDRY, SARSAN		WELL #: 53										
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY					
SARATOGA OIL COMPANY		//CONT.//		748440								
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
05		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-		-0-
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEXANA OPERATING COMPANY				844253								
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TORRENT OIL LLC				862645								
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5	RRCID ->	058552	COMPL. DATE	03/16/1972	TOTAL DEPTH	7804	PERF. 7034 - 7039	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862 - 10956	
04	10320	X	10302	-0-	-18	-0-	10075	2	227	9	N	206
05	10385	X	10102	-0-	-283	-0-	9885	2	217	9	N	197
06	9870	X	5012	-0-	-4858	-0-	4880	2	132	9	N	120
07	10633	X	8026	-0-	-2607	-0-	7915	2	111	9	N	101
08	10633	X	10078	-0-	-555	-0-	9892	2	186	9	N	169
*09	10290	X	8453	-0-	-1837	-0-	8176	2	277	9	N	252
												325
												348
												314
												415
												408
												317
-----												
BINGLE				WELL #:	1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY					
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	668			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)			43385 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000									
CAHOON DEEP UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 200848			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LEMOND			WELL #: 1		RRCID -> 207357			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GALLOWAY ENERGY CO.			293303									
CAMPBELL, MARY			WELL #: 1 L		RRCID -> 198613			COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234	
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	167 1	119 2		N	69	153
							76 9					
05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	178 1	540 2		N	-0-	153
06		270 N	244	-0-	-26	-0-	143 1	101 2		N	-0-	17
07		279 N	127	-0-	-152	-0-	77 1	50 2		N	-0-	17
08		279 N	143	-0-	-136	-0-	96 1	47 2		N	-0-	17
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	17
-----												
H.E.R. OPERATING, LLC			340442									
CANTER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192451			COMPL. DATE 12/17/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ESPREE			WELL #: 1		RRCID -> 196142			COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
LAIDACKER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 197368			COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 H.E.R. OPERATING, LLC 340442  
 ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11673 - 11718

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3930 #		117	-0-	-3813	-0-	109	1	8	9	N	7				122
05	4061 #		127	-0-	-3934	-0-	117	1	10	9	N	9				131
06	126 R		126	-0-	-0-	-0-	119	1	7	9	N	6				137
07	124 #		120	-0-	-4	-0-	111	1	9	9	N	8				145
08	134 R		134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	9	N	9				154
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			154

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 ALEGRE ENERGY, INC. 011441  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2940 X		897	-0-	-2043	-0-	893	2	4	9	N	4				31
05	3038 X		-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				31
06	2940 X		-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				31
07	2440 X		2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	N	14				45
08	2108 X		1101	-0-	-1007	-0-	1077	2	24	9	N	22				67
09	900 X		809	-0-	-91	-0-	805	2	4	9	N	4				71

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
 HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
05	280 N		280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				53
06	316 N		316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				53
07	380 N		380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				53
08	396 N		396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-				53
09	330 N		303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-				53

OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1980 X		-0-	-0-	-1980	-0-					N	57	357	1		50
05	3865 X		3865	-0-	-0-	-0-	3817	2	48	9	N	44				94
06	7471 X		7471	-0-	-0-	-0-	7372	2	99	9	N	90				184
07	5432 X		5432	-0-	-0-	-0-	5376	2	56	9	N	51	165	1		70
08	4899 X		4899	-0-	-0-	-0-	4810	2	89	9	N	81				151
*09	3185 X		3185	-0-	-0-	-0-	3141	2	44	9	N	40				191

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 H.E.R. OPERATING, LLC 340442  
 MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
ADAMS, O.P.R.				WELL #: 1	RRCID -> 067317	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9559 - 9566					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	600 1	1608 2	N	22		62		
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	24 9	1596 2	N	16		78		
06	2310 N	2132	-0-	-178	-0-	620 1	1509 2	N	21		99		
07	2294 N	1864	-0-	-430	-0-	23 9	1226 2	N	16		115		
08	2232 N	1866	-0-	-366	-0-	620 1	1233 2	N	12		127		
09	2130 N	1413	-0-	-717	-0-	13 9	844 2	N	8		135		
						9 9							
-----													
CAHOON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 205362	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9926 - 10030					
04	3778 X	3215	-0-	-563	-0-	417 1	2773 2	N	23		73		
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	25 9	2940 2	N	29		102		
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	442 1	2893 2	N	48		150		
07	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	32 9	2800 2	N	50		200		
08	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	465 1	7070 2	N	58	190 1	68		
*09	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	55 9	3112 2	N	26		94		
						64 9							
						29 9							
-----													
CAHOON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 274745	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH 9600	PERF.10042 - 10198					
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	33 1	222 2	N	-0-		33		
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	23 1	150 2	N	-0-		33		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		33		
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		33		
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		33		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
-----													
XTO ENERGY INC. ABSHIER				945936	WELL #: 1 RRCID -> 113275			COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 9560	PERF. 9344 - 9359			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
-----													
ABSHIER				WELL #: 2	RRCID -> 202681	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 9845	PERF. 9530 - 9541					
04	3540 X	2718	-0-	-822	-0-	293 1	2410 3	N	14	183 1	164		
05	3503 X	1142	-0-	-2361	-0-	15 9	964 3	N	14		178		
06	3390 X	240	-0-	-3150	-0-	163 1	189 3	N	-0-		178		
07	3472 X	19	-0-	-3453	-0-	15 9	8 3	N	-0-		178		
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-	51 1		N	-0-		178		
09	2730 X	139	-0-	-2591	-0-	11 1	108 3	N	-0-		178		
						31 1							

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303  
 CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

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

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

04	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	859	1	6062	2	N	37					129
						41	9									
05	3100 N	4426	-0-	1326	1326	617	1	3786	2	N	21					150
						23	9									
06	1865 X	539	-0-	-1326	-0-	273	1	266	2	N	-0-	51	1			99
07	682 X	231	-0-	-451	-0-	133	1	98	2	N	-0-					99
08	682 X	442	-0-	-240	-0-	139	1	303	2	N	-0-					99
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					99

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

04	4890 #	4594	-0-	-296	-0-	600	1	3933	2	N	55					151
						61	9									
05	4929 #	4471	-0-	-458	-0-	620	1	3819	2	N	29	153	1			27
						32	9									
06	4740 #	4022	-0-	-718	-0-	600	1	3399	2	N	21					48
						23	9									
07	4805 #	4481	-0-	-324	-0-	600	1	3847	2	N	31					79
						34	9									
08	4818 R	4818	-0-	-0-	-0-	620	1	4144	2	N	49					128
						54	9									
09	4590 #	2608	-0-	-1982	-0-	360	1	2240	2	N	7					135
						8	9									

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 JANTEX OIL COMPANY 429878  
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 JANTEX OIL COMPANY 429878  
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
HUNGERFORD, NORTH (3050)		43617 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 204728		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3016 - 3018			
CALLAWAY															
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				-0-
05	3038 #	181	-0-	-2857	-0-	164	1	17	2	N	-0-				-0-
06	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				-0-
07	3038 #	305	-0-	-2733	-0-	164	1	141	2	N	-0-				-0-
08	2883 #	233	-0-	-2650	-0-	164	1	69	2	N	-0-				-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUNGERFORD, N. (3300)		43617 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 263410		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3223 - 3229			
BOETCHER															
04	4530 X	4386	-0-	-144	-0-	15	1	4371	2	N	-0-				-0-
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	16	1	5154	2	N	-0-				-0-
06	4800 X	3471	-0-	-1329	-0-	15	1	3456	2	N	-0-				-0-
07	4960 X	4776	-0-	-184	-0-	16	1	4760	2	N	-0-				-0-
08	4960 X	3391	-0-	-1569	-0-	16	1	3375	2	N	-0-				-0-
09	4800 X	4679	-0-	-121	-0-	15	1	4664	2	N	-0-				-0-
-----															
HUNGERFORD, N. (4225)		43617 736		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 262242		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4332 - 4334			
HLAVINKA GAS UNIT															
04	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUNGERFORD, NORTH (5000)		43617 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		WELL #: 1		RRCID -> 192299		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5101 - 5103			
MANGUM															
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)		43619 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 253373		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 16955		PERF. 10932 - 10961			
KRENEK, EDWARD ET AL															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
-----															
XOG OPERATING LLC		945921		WELL #: 1		RRCID -> 249836		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 4794 - 4797			
MYERS															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

-----												
HUNTSVILLE, NORTHEAST SMALL, R.P. CORP. HORIZON PROPERTIES				43749 500 789221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER					
				WELL #: 1	RRCID -> 104505	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 4163	- 4200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GOSPEL HILL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 169822	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 15457	PERF.11419	- 13987			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT				43749 510 789221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER					
				WELL #: 2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190	- 12230			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) KEN PETROLEUM CORPORATION PIERCE ESTATE				43820 071 455775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558	- 4562			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VIPER S.W.D., LLC VIPER				886209 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410	- 4420			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HUTCHINS, SW. (3165) HILCORP ENERGY COMPANY ROD, ANDREW G. ET AL				43822 530 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON					
				WELL #: 1	RRCID -> 204730	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3532	- 3536			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----																
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900)			43836 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC			019813													
DUSON			WELL #: 1		RRCID -> 166851		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12440		PERF. 4680 - 4690					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----																
HUTCHINS-KUBELA (KUBELA SAND)			43836 558		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
AMEXCO, LLC			019813													
DUSON			WELL #: A 3		RRCID -> 273055		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4631 - 4634					
04		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
05		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
06		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-
07		1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	312	1	367	2	N	-0-				-0-
							813	5								
08		929 R	929	-0-	-0-	-0-	312	1	166	2	N	-0-				-0-
							451	5								
*09		2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	93	2	N	-0-				-0-
							1921	5								

-----																
HUTCHINS-KUBELA (6000)			43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624													
MARTHA GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 5992 - 5996					
04		810 N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-				23
05		806 N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-				23
06		810 N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-				23
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	3	4	9	N	4				27
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-				27
09		780 N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-				27

-----																
INDIAN HILLS (YEGUA)			44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.			762355													
SCHWEINLE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7034 - 7036					
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
			PLUGGED AND ABANDONED													
															11/10/2000	

-----																
INEEDA (YEGUA)			44517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815													
VAUGHAN			WELL #: 1		RRCID -> 276280		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 14262 - 14370					
04		3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3363	3	136	9	N	124	291	1		62
05		12411	12411	-0-	-0-	-0-	11256	3	1155	9	N	1050	913	1	1	198
06		9540 #	7613	-0-	-1927	-0-	7008	3	605	9	N	550	546	1	2	200
07		7812 #	2018	-0-	-5794	-0-	1690	3	328	9	N	298	315	1		183
08		9951	2	-0-	-9949	-0-	2	3			N	-0-				183
09		9150	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-				183

OIL AND GAS DIVISION

IOLA (DEXTER) ROSEWOOD RESOURCES, INC. UPCHURCH -B-		44640 200 728874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381		PERF.10188 - 10198				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7800	5201	-0-	-2599	9813	441	1	4754	2	N	5			216
05	8060	5807	-0-	-2253	7560	493	1	5301	2	N	12			228
06	7800	6201	-0-	-1599	5961	525	1	5650	2	N	24	185	1	67
07	8060	6331	-0-	-1729	4232	537	1	5783	2	N	10	1	8	76
08	8060	6211	-0-	-1849	2383	528	1	5677	2	N	5			81
*09	5916	5905	-0-	-11	2372	502	1	5400	2	N	3			84

WORTHAM OIL & GAS IOLA-ACCORD UNIT		942489		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN) CML EXPLORATION, LLC DAVIS, OZELLE UNIT		44640 275 120648		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES						
		WELL #: 1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328				
04	861 R	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	N	13			120
05	901 R	901	-0-	-0-	-0-	883	2	18	9	N	16			136
06	953 R	953	-0-	-0-	-0-	940	2	13	9	N	12			148
07	947 R	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	N	15			163
08	962 R	962	-0-	-0-	-0-	951	2	11	9	N	10			173
*09	976 R	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	N	9			182

PRIDE ENERGY COMPANY ROBERT		677050		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003						
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N			-0-			27
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N			-0-			27
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N			-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			27

MORAN		WELL #: 1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			115

LEWIS OL		WELL #: 1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231						
04	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N			-0-			187
05	2573 #	2000	-0-	-573	-0-	2000	2				-0-			187
06	2490 #	339	-0-	-2151	-0-	338	2	1	9	N	1	1	8	187
07	1674 #	869	-0-	-805	-0-	869	2			N	-0-			187
08	2015 #	1579	-0-	-436	-0-	1579	2			N	-0-			187
09	1950 #	865	-0-	-1085	-0-	865	2			N	-0-			187

IOLA (GEORGETOWN)		//CONT.// 44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES					
PRIDE ENERGY COMPANY		//CONT.// 677050											
HOLTH		WELL #: 1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 13977		PERF. 9861 - 13977			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT		
04	586 R	586	-0-	-0-	-0-	227 2	359 9	N	326	339 1	1 8	89	
05	884 R	884	-0-	-0-	-0-	452 2	432 9	N	393	340 1		142	
06	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1081 2	325 9	N	295	339 1		98	
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	191 2	380 9	N	345	343 1		100	
*08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	147 2	383 9	N	348	349 1	1 8	98	
*09	1456 R	1456	-0-	-0-	-0-	1108 2	348 9	N	316	174 1		240	

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
KNOTTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821			
04	05	06	07	08	09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES									
WRIGHT, D. M.		WELL #: 1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348							
04	05	06	07	08	09	1083 N	905 N	946 N	1116 N	899 N	960 N	1083	905	946	629	313	570
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			88					
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			88					
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			88					
07	1116 N	629	-0-	-487	-0-	629 2		N	-0-			88					
08	899 N	313	-0-	-586	-0-	313 2		N	-0-			88					
09	960 N	570	-0-	-390	-0-	570 2		N	-0-			88					

GRESSETT		WELL #: 1		RRCID -> 087062		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10905 - 10960							
04	05	06	07	08	09	702 N	676 N	870 N	713 N	682 N	1138 N	689	670	643	667	523	1132
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	689 2	13 9	N	12			122					
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	670 2	6 9	N	5			127					
06	870 N	654	-0-	-216	-0-	643 2	11 9	N	10			137					
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	667 2	11 9	N	10			147					
08	682 N	540	-0-	-142	-0-	523 2	17 9	N	15			162					
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132 2	6 9	N	5			167					

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		44640 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES									
SANDEL OPERATING COMPANY		747534															
MALLET UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088290		COMPL. DATE 05/23/1980		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 8926 - 8932							
04	05	06	07	08	09	3146 X	3228 X	1440 X	1488 X	3037 X	3071 X	3047	3160	999	1319	2982	3008
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3047 2	99 9	N	90	171 1	1 8	97					
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3160 2	68 9	N	62			159					
06	1440 X	1021	-0-	-419	-0-	999 2	22 9	N	20	161 1	1 8	17					
07	1488 X	1381	-0-	-107	-0-	1319 2	62 9	N	56			73					
08	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2982 2	55 9	N	50			123					
*09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3008 2	63 9	N	57			180					

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094912		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 8936 - 8952							
04	05	06	07	08	09	5075 X	4650 X	4500 X	4650 X	5027 X	4950 X	4957	3967	3590	4114	4962	3814
04	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4957 2	118 9	N	107			180					
05	4650 X	4056	-0-	-594	-0-	3967 2	89 9	N	81	146 1		115					
06	4500 X	3656	-0-	-844	-0-	3590 2	66 9	N	60			175					
07	4650 X	4180	-0-	-470	-0-	4114 2	66 9	N	60	1 8		234					
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4962 2	65 9	N	59	182 1		111					
09	4950 X	3909	-0-	-1041	-0-	3814 2	95 9	N	86	1 8		196					

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
SCAMARDO		WELL #:		2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8887 - 8899
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2	N	-0-		26		
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		26		
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-		26		
07	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2	N	-0-		26		
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		26		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		26		

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY			CNTY: GRIMES			
JAMES, A.M.		WELL #:			RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF.	8982 - 8992
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100		
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000												

IOLA (WOODBINE 9700)				44640 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GRIMES			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261								
HARE, K. T.		WELL #:		1	RRCID ->	123437	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9506 - 9524
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	532 2	8 9	N	7			32
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1368 2	9 9	N	8			40
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1005 2	8 9	N	7	1 8		46
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	800 2	9 9	N	8	1 8		53
08	1364 N	978	-0-	-386	-0-	970 2	8 9	N	7			60
09	1020 N	668	-0-	-352	-0-	661 2	7 9	N	6	1 8		65

IOLA,NW (GLENROSE-B-)				44644 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		190005								
HASSLER		WELL #:		1H	RRCID ->	208981	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	15160	PERF.	11855 - 14063
04	1500 X	304	-0-	-1196	-0-	304 2		N	-0-			193
05	1550 X	561	-0-	-989	-0-	505 2	56 9	N	51	191 1		53
06	1110 X	1	-0-	-1109	-0-	1 2		N	-0-			53
07	1147 X	485	-0-	-662	-0-	3 1	482 2	N	-0-			53
08	589 X	1	-0-	-588	-0-	1 2		N	-0-			53
09	540 X	100	-0-	-440	-0-	33 1	67 2	N	-0-			53

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	210159	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	11709 - 15330
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	744 2	22 9	N	20			105	
05	713 N	113	-0-	-600	-0-	113 2		N	-0-			105	
06	690 N	15	-0-	-675	-0-	1 1	14 2	N	-0-			105	
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426 2	2 9	N	2			107	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	118 2	1 9	N	1			108	
*09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			108	

IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)				44652 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310								
WALLER, C. J. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	270956	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9038 - 9048
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			68
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			68
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			68
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	17 2	11 9	N	10			78
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			78
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			78

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ASPECT ENERGY, LLC		035453									
HANNAH-CLARE		WELL #:	1	RRCID ->	227591	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8756 - 8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015											

BANNEYER		WELL #:		RRCID ->	228414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 11182 - 11400
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	115
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2013										

JACINTOPOORT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
ETOCO, L.P.		255133								
DESTEC		WELL #:	1	RRCID ->	150776	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 10036 - 10042
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30

DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6820 - 6874
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4 1	67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		67
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	67 1	-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614								
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203206		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER		
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.		199614								
EXXON MINERAL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 203833		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	10 1	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7 1	-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
LILLEY, C.C., INC.		500736								
CARTER, W. T. & BRO		WELL #: 2		RRCID -> 162738		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 14599 PERF.14628 - 16050			
10	0	4240	-0-	4240	663370	1 1	4121 2	N	107	192 1	135
11	0	5411	-0-	5411	668781	118 9	5291 2	N	108		243
12	0	3900	-0-	3900	672681	119 9	83 9	N	75	191 1	127
01	0	6662	-0-	6662	679343	1 1	6531 2	N	118		245
02	122416	5050	-0-	-117366	561977	130 9	4949 2	N	91	182 1	154
03	135532	5064	-0-	-130468	431509	100 9	61 9	N	55		209
04	131160	8271	-0-	-122889	308620	8105 2	166 9	N	151	178 1	182
05	135532	NO RPT	-0-	-135532	173088			N	NO RPT		182
06	131160	NO RPT	-0-	-131160	41928			N	NO RPT		182
07	135532	NO RPT	-0-	-135532	-0-			N	NO RPT		182
*08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		182
09	131160	NO RPT	-0-	-131160	-0-			N	NO RPT		182

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496			
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	315 2	90 9	N	82	75 1	139
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	267 2	129 9	N	117	195 1	61
06	450 N	360	-0-	-90	-0-	290 2	70 9	N	64		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		125
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		125

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526			
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 210778		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GILCREASE		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BLACKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	66	
-----											
BP "C"		WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
KYSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516			
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484								
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	813	2	8	9	N	7	60	1			147
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2					149
06	810 N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3					152
07	837 N	789	-0-	-48	-0-	778	2	11	9	N	10					162
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	803	2	6	9	N	5					167
*09	810 N	731	-0-	-79	-0-	721	2	10	9	N	9					176
-----																
GILCHREASE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
-----																
BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498								
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	168	5			N	-0-	143	1			40
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					40
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	454	2	13	9	N	12					52
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5					57
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	287	2	8	9	N	7					64
09	480 N	282	-0-	-198	-0-	279	2	3	9	N	3					67



JAZZ (WILCOX DEEP)												//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY												//CONT.// 877099									
BP "D"												WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160	
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					
04		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		2838	2	167	9	N	152			229					
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2631	2	20	9	N	18			247					
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		2542	2	33	9	N	30			277					
07		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-		2528	1	2400	2	N	77	183	1	171					
								85	9												
08		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2746	2	64	9	N	58			229					
*09		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-		2331	2			N	-0-			229					
BP "F" GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
MARSH GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206	
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-		303	2	58	9	N	53			103					
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-			103					
06		360 N	324	-0-	-36	-0-		324	2			N	-0-			103					
07		372 N		-0-	-372	-0-						N	-0-			103					
08		372 N		-0-	-372	-0-						N	-0-			103					
09		330 N		-0-	-330	-0-						N	-0-			103					
BP "G"												WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036	
04		360 N	140	-0-	-220	-0-		126	2	14	9	N	13			115					
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-		164	2	9	9	N	8			123					
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-		241	2	21	9	N	19	112	1	30					
07		155 N		-0-	-155	-0-						N	-0-			30					
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-		294	2	17	9	N	15			45					
09		270 N	130	-0-	-140	-0-		117	2	13	9	N	12			57					
BP "E"												WELL #: 1		RRCID -> 231688		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7874 - 7916	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
WILDWOOD GAS UNIT "A"												WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302	
04		28054 X	28054	-0-	-0-	-0-		27707	2	347	9	N	315	206	1	184					
05		29139 X	29139	-0-	-0-	-0-		28781	2	358	9	N	325	198	1	311					
06		13667 X	13667	-0-	-0-	-0-		13518	2	149	9	N	135	394	1	52					
07		40299 X	40299	-0-	-0-	-0-		2670	1	37106	2	N	475	373	1	154					
								523	9												
08		31590 X	31590	-0-	-0-	-0-		2735	1	28442	2	N	375	414	1	115					
								413	9												
*09		15925 X	15925	-0-	-0-	-0-		1812	1	13876	2	N	215	189	1	141					
								237	9												

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12194 2	264 9	N	240	343 1	82
05	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	14335 2	230 9	N	209	121 1	170
06	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	11080 2	198 9	N	180	258 1	92
07	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	604 1	8517 2	N	187	167 1	112
						206 9					
08	9861 X	9861	-0-	-0-	-0-	860 1	8821 2	N	164	171 1	105
						180 9					
*09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1359 1	8148 2	N	148	176 1	77
						163 9					
-----											
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064		
04	3630 X	3524	-0-	-106	-0-	3524 2		N	-0-	115 1	47
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4590 2	41 9	N	37		84
06	4710 X	3125	-0-	-1585	-0-	2951 2	174 9	N	158		242
07	4867 X	4739	-0-	-128	-0-	2431 1	2308 2	N	-0-	193 1	49
08	4867 X	2214	-0-	-2653	-0-	2214 2		N	-0-		49
09	DLQ G-10	1875	-0-	1875	1875	1875 2		N	-0-		49
-----											
WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466		
04	18270 X	16023	-0-	-2247	-0-	15653 2	370 9	N	336	367 1	119
05	18879 X	13769	-0-	-5110	-0-	13396 2	373 9	N	339	370 1	88
06	18270 X	15933	-0-	-2337	-0-	15547 2	386 9	N	351	376 1	63
07	18879 X	10829	-0-	-8050	-0-	13 1	10601 2	N	195	175 1	83
						215 9					
08	18879 X	7951	-0-	-10928	-0-	7765 2	186 9	N	169	188 1	64
09	DLQ G-10	16809	-0-	16809	16809	38 1	16424 2	N	315	189 1	190
						347 9					
-----											
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892		
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1850 2	178 9	N	162	204 1	65
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1458 2	240 9	N	218	146 1	137
06	1950 N	1407	-0-	-543	-0-	1317 2	90 9	N	82	85 1	134
07	2108 N	1009	-0-	-1099	-0-	908 2	101 9	N	92	164 1	62
08	1705 N	740	-0-	-965	-0-	659 2	81 9	N	74	76 1	60
09	1410 N	138	-0-	-1272	-0-	8 2	130 9	N	118	94 1	84
-----											
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650		
04	450 X	338	-0-	-112	-0-	332 2	6 9	N	5		67
05	638 X	638	-0-	-0-	-0-	606 2	32 9	N	29		96
06	450 X	434	-0-	-16	-0-	398 2	36 9	N	33	75 1	54
07	465 X	386	-0-	-79	-0-	361 2	25 9	N	23	25 1	52
08	465 X	451	-0-	-14	-0-	431 2	20 9	N	18		70
09	420 N	93	-0-	-327	-0-	93 2		N	-0-		70
-----											
SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "B"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5850 X	2597	-0-	-3253	-0-	2521	2	76	9	N	69	135	1			54
05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4369	2	67	9	N	61					115
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3330	2	218	9	N	198	232	1			81
07	2945 X	2458	-0-	-487	-0-	154	1	2190	2	N	104	103	1			82
						114	9									
08	4433 X	1655	-0-	-2778	-0-	134	1	1425	2	N	87	24	1			145
						96	9									
09	DLQ G-10	1718	-0-	1718	1718	221	1	1352	2	N	132	162	1			115
						145	9									
STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	5844	-0-	2744	-0-	2744	2	5844	2	N	-0-					-0-
06	2744 N	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640						
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4161	2	22	9	N	20					90
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3790	2	59	9	N	54					144
06	2700 X	1372	-0-	-1328	-0-	1362	2	10	9	N	9					153
07	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	134	1	3441	2	N	4					157
						4	9									
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	115	1	2860	2	N	50					207
						55	9									
*09	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	163	1	4496	2	N	-0-	20	1			187
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12893 - 13116						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WING		WELL #: 2		RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238		PERF.11432 - 11446						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332						
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909		PERF.11418 - 11472						
04	83280 X	72378	-0-	-10902	-0-	70851	2	1527	9	N	1388	1347	1			195
05	84940 X	62179	-0-	-22761	-0-	60921	2	1258	9	N	1144	956	1			383
06	79110 X	70577	-0-	-8533	-0-	69159	2	1418	9	N	1289	1154	1			518
07	79949 X	61455	-0-	-18494	-0-			78	1	N	59961	2				307
								1416	9							
08	77872 X	63275	-0-	-14597	-0-			135	1	N	61733	2				267
								1407	9							
09	DLQ G-10	60147	-0-	60147	60147			152	1	N	58870	2				165
								1125	9							
-----																
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406		PERF.10890 - 10898						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14754 - 15134						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577		PERF.13430 - 13436						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330						
04	23730 X	15786	-0-	-7944	-0-	15475	2	311	9	N	283	278	1			68
05	24521 X	14548	-0-	-9973	-0-	14384	2	164	9	N	149					217
06	21780 X	14814	-0-	-6966	-0-	14562	2	252	9	N	229					446
07	21018 X	13286	-0-	-7732	-0-			11	1	N	13092	2				427
								183	9							
08	16709 X	14056	-0-	-2653	-0-			15	1	N	13880	2				198
								161	9							
09	DLQ G-10	16127	-0-	16127	16127			20	1	N	15944	2				153
								163	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE-BP												
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
//CONT.// 877099												
WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-	62
05		589 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	62
06		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4632	2	111	9	101	104
07		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	12038	2	254	9	231	154
08		9416 X	9416	-0-	-0-	-0-	9118	2	298	9	271	118
*09		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7235	2	360	9	327	254
-----												
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760												
04		3000 N	3587	-0-	587	587	3513	2	74	9	67	122
05		731 N	144	-0-	-587	-0-	72	2	72	9	65	187
06		2070 N	88	-0-	-1982	-0-	44	2	44	9	40	227
07		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	118	162
08		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	68	230
*09		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	68	122
-----												
WING												
WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170												
04		3900 X	3806	-0-	-94	-0-	3675	2	131	9	119	90
05		4030 X	3817	-0-	-213	-0-	3698	2	119	9	108	198
06		3900 X	3537	-0-	-363	-0-	3508	2	29	9	26	224
07		3937 X	3591	-0-	-346	-0-	9	1	3463	2	108	132
							119	9				
08		3937 X	3771	-0-	-166	-0-	21	1	3534	2	196	144
							216	9				
09	DLQ	G-10	3445	-0-	3445	3445	9	1	3417	2	17	161
							19	9				
-----												
BLACK STONE "G"												
WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862												
04		510 N	502	-0-	-8	-0-	445	2	57	9	52	123
05		447 N	447	-0-	-0-	-0-	396	2	51	9	46	169
06		540 N	524	-0-	-16	-0-	452	2	72	9	65	62
07		527 N	94	-0-	-433	-0-	88	2	6	9	5	67
08		3100 N	23513	-0-	20413	20413	22602	2	911	9	828	202
*09		3000 N	35106	-0-	32106	52519	33398	2	1708	9	1553	243
-----												
BP "L"												
WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128												
04		14520 X	8141	-0-	-6379	-0-	8043	2	98	9	89	53
05		13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	13445	2	122	9	111	164
06		10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10857	2		N	-0-	164
07		10416 X	4775	-0-	-5641	-0-	110	1	4662	2	3	167
							3	9				
08		13578 X	1980	-0-	-11598	-0-	16	1	1964	2	-0-	165
09	DLQ	G-10	2157	-0-	2157	2157	39	1	2112	2	5	170
							6	9				
-----												
HICKWOOD												
WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850												
04		7260 X	6052	-0-	-1208	-0-	5958	2	94	9	85	66
05		36517 X	36517	-0-	-0-	-0-	36463	2	54	9	49	65
06		6600 X	5479	-0-	-1121	-0-	5433	2	46	9	42	107
07		6634 X	5354	-0-	-1280	-0-	5276	2	78	9	71	150
08		9331 X	6887	-0-	-2444	-0-	6837	2	50	9	45	78
09	DLQ	G-10	7335	-0-	7335	7335	7247	2	88	9	80	55

-----												
JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		450 N	234	-0-	-216	-0-	234 2			N	-0-	128
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	507 2	62 9		N	56	184
06		390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2			N	-0-	184
07		3100 N	5696	-0-	2596	2596	98 1	5309 2		N	263	447
							289 9					
08		3100 N	12675	-0-	9575	12171	488 1	11639 2		N	498 730 1	215
							548 9					
*09		3000 N	12406	-0-	9406	21577	434 1	11391 2		N	528 558 1	185
							581 9					
-----												
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760												
04		97350 X	79351	-0-	-17999	-0-	78084 2	1267 9		N	1152 1117 1	218
05		99355 X	73544	-0-	-25811	-0-	72342 2	1202 9		N	1093 966 1	345
06		91530 X	78262	-0-	-13268	-0-	77024 2	1238 9		N	1125 1303 1	167
07		89621 X	68748	-0-	-20873	-0-	3 1	67666 2		N	981 925 1	223
							1079 9					
08		86459 X	71761	-0-	-14698	-0-	2 1	70601 2		N	1053 853 1	423
							1158 9					
09	DLQ	G-10	69443	-0-	69443	69443	2 1	68291 2		N	1045 1300 1	168
							1150 9					
-----												
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094												
04		540 N	457	-0-	-83	-0-	457 2			N	-0-	77
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	77
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-	77
07		465 N	345	-0-	-120	-0-	12 1	316 2		N	15	92
							17 9					
08		589 N	415	-0-	-174	-0-	13 1	402 2		N	-0-	92
09		540 N	338	-0-	-202	-0-	8 1	328 2		N	2	94
							2 9					
-----												
WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666												
04		12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	12095 2	387 9		N	352 191 1	233
05		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	10664 2	282 9		N	256 384 1	105
06		10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	10417 2	242 9		N	220 187 1	138
07		10881 X	7924	-0-	-2957	-0-	9 1	7758 2		N	143	281
							157 9					
08		10881 X	9057	-0-	-1824	-0-	31 1	8692 2		N	304 389 1	196
							334 9					
*09	DLQ	G-10	8999	-0-	8999	8999	21 1	8793 2		N	168 188 1	176
							185 9					
-----												
EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654												
04		26973 X	26973	-0-	-0-	-0-	26477 2	496 9		N	451 378 1	287
05		20646 X	5280	-0-	-15366	-0-	5181 2	99 9		N	90 232 1	145
06		19980 X	17766	-0-	-2214	-0-	17422 2	344 9		N	313 197 1	261
07		20646 X	8745	-0-	-11901	-0-	8563 2	182 9		N	165 184 1	242
08		21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	1 1	21451 2		N	431 483 1	190
							474 9					
09	DLQ	G-10	13497	-0-	13497	13497	13285 2	212 9		N	193 186 1	197

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14076 - 14092					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	171894 X	171894	-0-	-0-	-0-	163268	2	8626	9	N	7842	7555	1		379
05	179623 X	179623	-0-	-0-	-0-	170297	2	9326	9	N	8478	8133	1		724
06	163155 X	163155	-0-	-0-	-0-	154610	2	8545	9	N	7768	8128	1		364
07	149239 X	149239	-0-	-0-	-0-	26	1	140960	2	N	7503	7122	1		745
						8253	9								
08	165020 X	165020	-0-	-0-	-0-	19	1	155211	2	N	8900	8764	1		881
						9790	9								
09	DLQ G-10	161295	-0-	161295	161295	19	1	153272	2	N	7276	7817	1		340
						8004	9								
EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024					
04	55020 X	52173	-0-	-2847	-0-	49724	2	2449	9	N	2226	2153	1		157
05	56854 X	50632	-0-	-6222	-0-	48257	2	2375	9	N	2159	1937	1		379
06	55170 X	50965	-0-	-4205	-0-	48591	2	2374	9	N	2158	2484	1		53
07	57009 X	43809	-0-	-13200	-0-	6	1	41729	2	N	1885	1689	1		249
						2074	9								
08	55738 X	46951	-0-	-8787	-0-	4	1	44879	2	N	1880	1886	1		243
						2068	9								
09	DLQ G-10	44658	-0-	44658	44658	4	1	42602	2	N	1865	1891	1		217
						2052	9								
EPSTEIN		WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004					
04	125100 X	105063	-0-	-20037	-0-	103776	2	1287	9	N	1170	979	1		327
05	126387 X	97870	-0-	-28517	-0-	96692	2	1178	9	N	1071	1183	1		215
06	117150 X	99232	-0-	-17918	-0-	98027	2	1205	9	N	1095	1155	1		155
07	119102 X	87081	-0-	-32021	-0-	3	1	86022	2	N	960	931	1		184
						1056	9								
08	115413 X	91119	-0-	-24294	-0-	2	1	90028	2	N	990	745	1		429
						1089	9								
09	DLQ G-10	88895	-0-	88895	88895	2	1	87811	2	N	984	1142	1		271
						1082	9								
WING		WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001					
04	DLQ G-10	4930	-0-	4930	10181	4887	2	43	9	N	39				111
05	DLQ G-10	4850	-0-	4850	15031	4815	2	35	9	N	32				143
06	19581 X	4550	-0-	-15031	-0-	4526	2	24	9	N	22				165
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4	1	4291	2	N	64				229
						70	9								
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	9	1	5340	2	N	84	188	1		125
						92	9								
09	4560 X	4497	-0-	-63	-0-	3	1	4481	2	N	12				137
						13	9								
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13784 - 13990					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY ALLAR GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
		WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 07/21/2013				TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14203						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	190776	-0-	190776	396309	181327	2	9449	9	N	8590	8687	1		292
05	DLQ	G-10	178189	-0-	178189	574498	169623	2	8566	9	N	7787	7420	1		659
06		764846 X	190348	-0-	-574498	-0-	181149	2	9199	9	N	8363	8762	1		260
07		158127 X	158127	-0-	-0-	-0-	26	1	149920	2	N	7437	7396	1		301
							8181	9								
08		182993 X	170004	-0-	-12989	-0-	161482	2	8522	9	N	7747	7793	1		255
*09		177090 X	161323	-0-	-15767	-0-	17	1	153200	2	N	7369	7499	1		125
							8106	9								
-----																
WING		WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011				TOTAL DEPTH 13840 PERF.13714 - 13738						
04		67050 X	46884	-0-	-20166	-0-	46431	2	453	9	N	412	378	1		56
05		44485 X	44485	-0-	-0-	-0-	43878	2	607	9	N	552	387	1		221
06		51570 X	45021	-0-	-6549	-0-	44472	2	549	9	N	499	571	1		149
07		52452 X	40107	-0-	-12345	-0-	30	1	39554	2	N	475	381	1		243
							523	9								
08		51150 X	42641	-0-	-8509	-0-	51	1	42083	2	N	461	560	1		144
							507	9								
09	DLQ	G-10	41121	-0-	41121	41121	57	1	40569	2	N	450	374	1		220
							495	9								
-----																
PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 14511 PERF.13912 - 14170						
04		80340 X	11137	-0-	-69203	-0-	10753	2	384	9	N	349	404	1		19
05		83018 X	9572	-0-	-73446	-0-	9361	2	211	9	N	192				211
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
07		8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8488	2	213	9	N	194	181	1		224
08		30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	2	1	28765	2	N	1621	1374	1		471
							1783	9								
*09		116576 X	116576	-0-	-0-	-0-	13	1	110234	2	N	5754	6150	1		75
							6329	9								
-----																
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768						
04		81840 X	43064	-0-	-38776	-0-	41788	2	1276	9	N	1160	1164	1		130
05		84568 X	39082	-0-	-45486	-0-	37888	2	1194	9	N	1085	956	1		259
06		81840 X	37872	-0-	-43968	-0-	36562	2	1310	9	N	1191	1172	1		278
07		84568 X	30112	-0-	-54456	-0-	3	1	29407	2	N	638	735	1		181
							702	9								
08		48794 X	32164	-0-	-16630	-0-	2	1	31404	2	N	689	755	1		115
							758	9								
09		43050 X	29902	-0-	-13148	-0-	1	1	28638	2	N	1148	1113	1		150
							1263	9								
-----																
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 12/30/2013				TOTAL DEPTH 14319 PERF. N/A						
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BYARS		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
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
-----																
JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BYARS		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK							
		WELL #: 1		RRCID -> 280600		COMPL. DATE 09/02/2014			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12270 - 12285				
-----																
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					109
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					109
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					109
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					109
08	2914 X	51	-0-	-2863	-0-	51	2			N	-0-					109
*09	2820 X	352	-0-	-2468	-0-	331	2	21	9	N	19					128
-----																
BLACK STONE 'I'		WELL #: 1		RRCID -> 280601		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 13700			PERF.13394 - 13418				
-----																
04	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					134
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134
07	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					134
08	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					134
*09	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					134
-----																
BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 03/13/2014			TOTAL DEPTH 14028			PERF.13216 - 13310				
-----																
*04	8460 X	2516	-0-	-5944	-0-	2399	2	117	9	N	106					288
*05	8742 X	2806	-0-	-5936	-0-	2733	2	73	9	N	66					354
*06	8460 X	2151	-0-	-6309	-0-	2103	2	48	9	N	44					398
*07	8742 X	2151	-0-	-6591	-0-	2103	2	48	9	N	44					442
*08	8742 X	1779	-0-	-6963	-0-	5	1	1720	2	N	49	184	1			307
*09	8460 X	1546	-0-	-6914	-0-	5	1	1494	2	N	43					350
-----																
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332				
-----																
04	8190 X	2701	-0-	-5489	-0-	2622	2	79	9	N	72					172
05	8463 X	2519	-0-	-5944	-0-	2447	2	72	9	N	65					237
06	8190 X	2652	-0-	-5538	-0-	2525	2	127	9	N	115	185	1			167
07	8463 X	2368	-0-	-6095	-0-	2304	2	64	9	N	58					225
08	8463 X	2520	-0-	-5943	-0-	2464	2	56	9	N	51	191	1			85
*09	8190 X	2184	-0-	-6006	-0-	2122	2	62	9	N	56					141
-----																
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014			TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130				
-----																
04	2612927 X	67345	-0-	-2545582	-0-	4	1	65396	2	N	1768	1707	1			202
05	134974 X	-0-	-0-	-134974	-0-	1945	9			N	-0-					202
06	130620 X	61476	-0-	-69144	-0-	59592	2	1884	9	N	1713	1915	1			-0-
07	134974 X	51288	-0-	-83686	-0-	49669	2	1619	9	N	1472	1413	1			59
08	134974 X	60060	-0-	-74914	-0-	3	1	58220	2	N	1670	1528	1			201
*09	130620 X	57000	-0-	-73620	-0-	1837	9	3	1	N	1697	1681	1			217
-----																

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
M	O	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		
WELL #: 3		RRCID -> 280612	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12768	- 12840						
04	28260 X	20544	-0-	-7716	-0-	1 1	19971 2	N	520	571 1	168	
05	29202 X	14742	-0-	-14460	-0-	14371 2	371 9	N	337	189 1	316	
06	28260 X	21141	-0-	-7119	-0-	20666 2	475 9	N	432	568 1	180	
07	29202 X	16232	-0-	-12970	-0-	15789 2	443 9	N	403	379 1	204	
08	29202 X	5495	-0-	-23707	-0-	5371 2	124 9	N	113	150 1	167	
*09	28260 X	18369	-0-	-9891	-0-	1 1	18276 2	N	84	251		
WELL #: 3		RRCID -> 280612	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12768	- 12840						
WELL #: 1		RRCID -> 280625	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12940	- 12952						
04	142170 X	130356	-0-	-11814	-0-	126568 2	3788 9	N	3444	3432 1	254	
05	146909 X	118189	-0-	-28720	-0-	114825 2	3364 9	N	3058	3077 1	235	
06	142170 X	120028	-0-	-22142	-0-	116532 2	3496 9	N	3178	3288 1	125	
07	146909 X	99937	-0-	-46972	-0-	96957 2	2980 9	N	2709	2436 1	398	
08	146909 X	109585	-0-	-37324	-0-	106169 2	3416 9	N	3105	3135 1	368	
*09	142170 X	101990	-0-	-40180	-0-	99194 2	2796 9	N	2542	2733 1	177	
WELL #: 1		RRCID -> 280625	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12940	- 12952						
WELL #: 2		RRCID -> 280629	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11899	PERF.10494	- 10514						
04	106320 X	10512	-0-	-95808	-0-	402 1	9930 2	N	164	190 1	159	
05	109864 X	11603	-0-	-98261	-0-	11454 2	149 9	N	135	294		
06	106320 X	9819	-0-	-96501	-0-	9699 2	120 9	N	109	403		
07	109864 X	6761	-0-	-103103	-0-	6660 2	101 9	N	92	177 1	318	
08	109864 X	4988	-0-	-104876	-0-	152 1	4751 2	N	77	181 1	214	
*09	106320 X	5211	-0-	-101109	-0-	85 9	151 1	N	95	181 1	128	
WELL #: 2		RRCID -> 280629	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 11899	PERF.10494	- 10514						
WELL #: 5H		RRCID -> 280657	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12879	PERF.13045	- 16502						
04	0	345536	-0-	345536	4776967	334782 2	10754 9	N	9776	9629 1	756	
05	0	320079	-0-	320079	5097046	309971 2	10108 9	N	9189	9079 1	866	
06	5424318 X	327272	-0-	-5097046	-0-	316438 2	10834 9	N	9849	10115 1	600	
07	373054 X	254846	-0-	-118208	-0-	246782 2	8064 9	N	7331	7228 1	703	
08	373054 X	308248	-0-	-64806	-0-	21 1	298282 2	N	9041	8728 1	1016	
*09	361020 X	309001	-0-	-52019	-0-	9945 9	20 1	N	8750	9153 1	613	
WELL #: 5H		RRCID -> 280657	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 12879	PERF.13045	- 16502						
WELL #: 1		RRCID -> 280707	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13682	- 13694						
04	152610 X	33873	-0-	-118737	-0-	33348 2	525 9	N	477	386 1	1201	
05	157697 X	32284	-0-	-125413	-0-	31777 2	507 9	N	461	381 1	1281	
06	152610 X	29755	-0-	-122855	-0-	29302 2	453 9	N	412	567 1	1126	
07	157697 X	26502	-0-	-131195	-0-	26117 2	385 9	N	350	364 1	1112	
08	157697 X	26422	-0-	-131275	-0-	25786 2	636 9	N	578	369 1	1321	
*09	152610 X	24264	-0-	-128346	-0-	24064 2	200 9	N	182	387 1	1116	
WELL #: 1		RRCID -> 280707	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13682	- 13694						
WELL #: 1		RRCID -> 280759	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 15229	PERF.10764	- 10804						
04	0	24771	-0-	24771	294816	24511 2	260 9	N	236	315		
05	0	22105	-0-	22105	316921	21878 2	227 9	N	206	389 1	132	
06	0	15782	-0-	15782	332703	15616 2	166 9	N	151	283		
07	343840 X	11137	-0-	-332703	-0-	11005 2	132 9	N	120	194 1	209	
08	28117 X	10610	-0-	-17507	-0-	10501 2	109 9	N	99	308		
*09	27210 X	11709	-0-	-15501	-0-	11657 2	52 9	N	47	355		
WELL #: 1		RRCID -> 280759	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 15229	PERF.10764	- 10804						

-----  
 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772  
 -----

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

-----  
 WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670  
 -----

10	0	4732	-0-	4732	119712	4676	2	56	9	N	51					124
11	0	4016	-0-	4016	123728	3965	2	51	9	N	46					170
12	0	3837	-0-	3837	127565	3790	2	47	9	N	43					213
01	0	3762	-0-	3762	131327	3712	2	50	9	N	45	183	1			75
02	0 W	3182	-0-	3182	134509	3141	2	41	9	N	37					112
03	0 W	3092	-0-	3092	137601	3048	2	44	9	N	40	80	1			72
04	0 W	3011	-0-	3011	140612	2972	2	39	9	N	35					107
05	0 W	3142	-0-	3142	143754	3078	2	64	9	N	58					165
06	0 W	3023	-0-	3023	146777	2972	2	51	9	N	46					211
07	0 W	2706	-0-	2706	149483	2703	2	3	9	N	3					214
08	0 W	3398	-0-	3398	152881	3362	2	36	9	N	33					247
*09	0 W	2769	-0-	2769	155650	3	1	2752	2	N	13	175	1			85
						14	9									

-----  
 WING WELL #: 14 RRCID -> 280882 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518  
 -----

*10	0	227967	-0-	227967	344742	221837	2	6130	9	N	5573	5581	1			260
*11	0	224422	-0-	224422	569164	218601	2	5821	9	N	5292	5417	1			135
12	0	211815	-0-	211815	780979	206176	2	5639	9	N	5126	5046	1			215
01	0	199101	-0-	199101	980080	194028	2	5073	9	N	4612	4665	1			162
02	0	181176	-0-	181176	1161256	176615	2	4561	9	N	4146	4081	1			227
03	0	171563	-0-	171563	1332819	167260	2	4303	9	N	3912	4032	1			107
04	0	152412	-0-	152412	1485231	148588	2	3824	9	N	3476	3270	1			313
05	0	139203	-0-	139203	1624434	135802	2	3401	9	N	3092	3101	1			304
06	0	146188	-0-	146188	1770622	142763	2	3425	9	N	3114	3220	1			198
07	0	106278	-0-	106278	1876900	103752	2	2526	9	N	2296	2264	1			230
*08	1999742 X	122842	-0-	-1876900	-	119791	2	3051	9	N	2774	2493	1			511
*09	153300 X	114141	-0-	-39159	-	111748	2	2393	9	N	2175	2070	1			616

-----  
 BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280883 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13932 - 13938  
 -----

04	0	11083	-0-	11083	80348	11005	2	78	9	N	71	163	1			53
05	0	5827	-0-	5827	86175	5795	2	32	9	N	29					82
06	0	6014	-0-	6014	92189	5973	2	41	9	N	37					119
07	0	29192	-0-	29192	121381	28838	2	354	9	N	322	185	1			256
*08	181672 X	60291	-0-	-121381	-	59367	2	924	9	N	840	928	1			168
*09	58361 X	58361	-0-	-0-	-	57417	2	944	9	N	858	758	1			268

-----  
 WING WELL #: 13 RRCID -> 281039 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698  
 -----

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

OIL AND GAS DIVISION

-----													
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)			46295 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484										
MOORE, JESSE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 128045			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.			186835										
VAJDAK			WELL #: 1H		RRCID -> 158014			COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384			
04	4962 X	2322	-0-	-2640	-0-	2319 2	3 9			N	3		65
05	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2040 2	7 9			N	6	31 7	40
06	2550 X	1510	-0-	-1040	-0-	1510 2				N	-0-		40
07	2635 X	1346	-0-	-1289	-0-	1346 2				N	-0-		40
08	2635 X	1098	-0-	-1537	-0-	1098 2				N	-0-		40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
-----													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131										
RICHARDSON			WELL #: 1		RRCID -> 126199			COMPL. DATE 01/13/1988		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
HAHN-ASHORN			WELL #: 1RE		RRCID -> 128897			COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
-----													
LEEEXUS OIL LLC			495350										
GROTTE OL			WELL #: 1H		RRCID -> 141148			COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245			
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 2			N	-0-		19
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	5 1	171 2			N	-0-		19
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 2			N	-0-		19
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	2 1	52 2			N	-0-		19
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	12 2				N	-0-		19
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	3 1	77 2			N	-0-		19
-----													
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.			924624										
WOLFF, DAVID			WELL #: 3		RRCID -> 115252			COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHN PAUL (YEGUA) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. RASMUSSEN		46910 495 190005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
WELL #:		3	RRCID -> 175261	COMPL. DATE 09/08/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6996	-	7076			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) FOUNDATION OIL COMPANY, INC. VICKERS		46951 250 280941	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARDIN						
WELL #:		1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE 06/27/1969	TOTAL DEPTH 10366	PERF. 9756	-	9765			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC TREYBIG-NAISER		47015 250 802627	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
WELL #:		1	RRCID -> 188361	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2692	-	2698			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TREYBIG		WELL #:	1	RRCID -> 192041	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2640	-	2660		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JONES CREEK (DEEP WILCOX) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY KUBALA		47127 015 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
WELL #:		2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12982	PERF. 12459	-	12488			
04	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099 3	N	-0-			385
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6198 3	N	71	158 1		298
06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5776 3	N	127	176 1		249
07	6200 X	6131	-0-	-69	-0-	6037 3	N	85			334
*08	6200 X	3136	-0-	-3064	-0-	3097 3	N	35	182 1		187
*09	6000 X	2619	-0-	-3381	-0-	2457 3	N	147			334

-----																
JONES CREEK (DEEP WILCOX)			//CONT.//		47127 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175											
DRASTATA			WELL #:		2	RRCID -> 199738			COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848				
M	O	ALLOW CODE	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		
04		3180 X	1732	-0-	-1448	-0-		110	1	1622	2	N	-0-			251
05		3286 X	3021	-0-	-265	-0-		155	1	2780	2	N	78	195	1	134
								86	9							
06		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		145	1	2837	2	N	66			200
								73	9							
07		2728 X	1822	-0-	-906	-0-		115	1	1653	2	N	49			249
								54	9							
08		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-		125	1	2958	2	N	89	183	1	249
								98	9							
*09		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-		150	1	4824	2	N	64			219
								70	9							
-----																
WENDEL			WELL #:		1	RRCID -> 208765			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786				
04		60 X	35	-0-	-25	-0-		35	3			N	-0-			103
05		62 X	18	-0-	-44	-0-		18	3			N	-0-			103
06		60 X	36	-0-	-24	-0-		36	3			N	-0-			103
07		62 X	22	-0-	-40	-0-		22	3			N	-0-			103
08		62 X	40	-0-	-22	-0-		40	2			N	-0-			103
*09		43 X	43	-0-	-0-	-0-		43	3			N	-0-			103
-----																
JONES CREEK (Y-CL 7530)			47127 045		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175													
SUNDERMAN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 168401			COMPL. DATE 05/04/1998			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
-----																
FUCIK, GEORGE F.			WELL #:		2R	RRCID -> 194634			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418				
04		6510 X	3473	-0-	-3037	-0-		130	1	3343	2	N	-0-			262
05		6262 X	4465	-0-	-1797	-0-		155	1	4310	2	N	-0-			262
06		5670 X	3693	-0-	-1977	-0-		150	1	3543	2	N	-0-			262
07		5673 X	3641	-0-	-2032	-0-		1125	1	2516	2	N	-0-			262
08		5673 X	5518	-0-	-155	-0-		155	1	5363	2	N	-0-			262
09		4560 X	4457	-0-	-103	-0-		150	1	4307	2	N	-0-			262
-----																
RIOUX			WELL #:		1	RRCID -> 244592			COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644				
04		4710 X	4084	-0-	-626	-0-		4071	2	13	9	N	12			167
05		4371 X	4279	-0-	-92	-0-		4267	2	12	9	N	11			178
06		4230 X	4056	-0-	-174	-0-		4041	2	15	9	N	14			192
07		4340 X	3057	-0-	-1283	-0-		3048	2	9	9	N	8			200
08		4340 X	3644	-0-	-696	-0-		3631	2	13	9	N	12			200
09		4380 X	3775	-0-	-605	-0-		3751	2	24	9	N	22			222

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		11160	10109	-0-	-1051	-0-	10091	2	18	9	N	16					100
05		11532	9981	-0-	-1551	-0-	9973	2	8	9	N	7					107
06		11160	9736	-0-	-1424	-0-	9728	2	8	9	N	7					114
07		11315 #	9452	-0-	-1863	-0-	9446	2	6	9	N	5					119
08		11315 #	9380	-0-	-1935	-0-	9363	2	17	9	N	15	97	1			37
09		10110 #	9374	-0-	-736	-0-	9371	2	3	9	N	3					40

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272526 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7710 - 7718

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

RICOCHET ENERGY, INC. 710549  
 MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

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

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477  
 NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

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

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

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

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860  
 THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

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



OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
WENDEL, ANNA JANE

WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

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
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1457 #	1165	-0-	-292	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
*06	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
*07	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
08	1178 #	1133	-0-	-45	-0-	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
09	1140 #	805	-0-	-335	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
REES-GIFFORD GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

04	60 N	32	-0-	-28	-0-	-0-	32	2			N	-0-			42
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			42
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			42
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			42
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	63	2	7	9	N	6			42
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	46	2	9	9	N	8			50

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

04	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	128	3	N	1	178	1	64
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	1	1657	3	N	38			102
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	1632	3	N	47			149
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	1	2584	3	N	48			197
*08	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	1	2914	3	N	160	178	1	129
*09	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	1495	3	N	30			159

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72	179	1	169
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	180	2			N	-0-			169
06	1050 N	87	-0-	-963	-0-	-0-	42	2	45	9	N	41	178	1	32
07	1736 N	1190	-0-	-546	-0-	-0-	1107	2	83	9	N	75			107
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	2256	2	101	9	N	92			107
*09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	1945	2	127	9	N	115	180	1	134

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			226
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			226
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			226
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2			N	-0-			226
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-			226
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2			N	-0-			226

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	N	8				117
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3				120
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7				127
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	N	5				132
*08		248 N	117	-0-	-131	-0-	108	2	9	9	N	8				140
*09		240 N	110	-0-	-130	-0-	99	2	11	9	N	10				150

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-				239
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				239
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				239
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				239
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

04		270 N	211	-0-	-59	-0-	30	1	181	2	N	-0-				267
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	N	-0-				267
06		90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	N	-0-				267
07		217 N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-				267
08		13 N	11	-0-	-2	-0-	10	1	1	2	N	-0-				267
*09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-				267

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

04		20665 X	20665	-0-	-0-	-0-	3000	1	16589	3	N	978	919	1		510
							1076	9								
05		21018 X	20422	-0-	-596	-0-	3100	1	16213	3	N	1008	910	1		608
							1109	9								
06		20340 X	19305	-0-	-1035	-0-	3000	1	15328	3	N	888	1050	1		446
							977	9								
07		21018 X	19765	-0-	-1253	-0-	3100	1	15496	3	N	1063	889	1		620
							1169	9								
*08		21018 X	19435	-0-	-1583	-0-	3100	1	15607	3	N	662	710	1		572
							728	9								
*09		19056 X	19056	-0-	-0-	-0-	3000	1	15037	3	N	926	894	1		604
							1019	9								

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200  
 JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

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

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

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

KACEE (CRUEL)		47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700									
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	172802	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11736 - 11864	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		6720 X	6423 -0-	-297	-0-	814	1	5577	2	N	193
						32	9				
05		7347 X	4958 -0-	-2389	-0-	781	1	4164	2	N	205
						13	9				
06		7290 X	4810 -0-	-2480	-0-	661	1	4138	2	N	215
						11	9				
07		7886 X	7886 -0-	-0-	-0-	929	1	6943	2	N	228
						14	9				
08		7533 X	6821 -0-	-712	-0-	897	1	5898	2	N	84
						26	9			168 0	
09		6420 X	5798 -0-	-622	-0-	815	1	4958	2	N	107
						25	9				
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890	
04		519 N	519 -0-	-0-	-0-	66	1	453	2	N	28
05		434 N	420 -0-	-14	-0-	66	1	354	2	N	28
06		510 N	331 -0-	-179	-0-	46	1	285	2	N	28
07		527 N	421 -0-	-106	-0-	50	1	371	2	N	28
08		434 N	366 -0-	-68	-0-	48	1	318	2	N	28
*09		345 N	345 -0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000	
04		780 N	706 -0-	-74	-0-	90	1	616	2	N	-0-
05		961 N	709 -0-	-252	-0-	112	1	597	2	N	-0-
06		838 N	838 -0-	-0-	-0-	115	1	723	2	N	-0-
07		1060 N	1060 -0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	-0-
08		906 N	906 -0-	-0-	-0-	120	1	786	2	N	-0-
*09		721 N	721 -0-	-0-	-0-	102	1	619	2	N	-0-
KAISER, J. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872	
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723									
KAINER, JOHN E.		WELL #:	2	RRCID ->	125505	COMPL. DATE	10/13/1987	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 3719 - 3723	
04		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KAINER (FRIO 4490)		48035 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835												
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 205902		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4486 - 4489				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
LUCIAN		WELL #: 1		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 9335 - 9471				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
05	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
06	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
07	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
08	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33795					N	-0-			83

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU (I-A)		WELL #: 7501		RRCID -> 006707		COMPL. DATE 10/29/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6500 - 6538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5403 L		RRCID -> 036341		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 7356		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417		PERF. 6714 - 6726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #: 5503		RRCID -> 050484		COMPL. DATE 04/14/1971		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 -		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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 -		6371	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 -		6710	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3202		RRCID -> 059181		COMPL. DATE 08/06/1974		TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4403 D		RRCID -> 065452		COMPL. DATE 12/31/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 8406 D		RRCID -> 076240		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (II-B)		WELL #:		7402 H	RRCID ->	077989	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6643 - 6669
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 - 7051
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (III-A)		WELL #:		7306 D	RRCID ->	080074	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6876 - 7001
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #:		7306 H	RRCID ->	083395	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	7550	PERF. N/A
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (II-B)		WELL #:		7403 D	RRCID ->	087888	COMPL. DATE	05/16/1980	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 6646 - 6686
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID ->	093898	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6430 - 6480
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F	RRCID ->	095204	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6238 - 6255
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (IV)		WELL #:		9301	RRCID ->	107769	COMPL. DATE	08/09/1983	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7158 - 7178	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID ->	108338	COMPL. DATE	11/22/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD UB)		WELL #:		4402 D	RRCID ->	108669	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6297 - 6307	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #:		4403 F	RRCID ->	110427	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6453 - 6484	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #:		7402 D	RRCID ->	110428	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6380 - 6395	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6202 H	RRCID ->	110600	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6210 - 6230	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (IV)		WELL #:		5406	RRCID ->	112793	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7214 - 7239	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7105 - 7117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7199 - 7226				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 6320 - 6340				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	75574	X	67341	-0-	-8233	-0-	3359 1	63697 2	Y	235	253 1			78
							26 4	259 9						
05	80666	X	69963	-0-	-10703	-0-	4073 1	65570 2	Y	282	309 1			51
							10 4	310 9						
06	72025	X	61672	-0-	-10353	-0-	3741 1	57601 2	Y	236	191 1			96
							70 4	260 9						
07	65279	X	59384	-0-	-5895	-0-	3575 1	55525 2	Y	251	294 1			53
							8 4	276 9						
08	61091	X	52993	-0-	-8098	-0-	3299 1	49424 2	Y	230	195 1			88
							17 4	253 9						
09	52266	X	43893	-0-	-8373	-0-	3053 1	40609 2	Y	193	180 1			101
							19 4	212 9						
-----														
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 6521 - 6539				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6440 - 6465				
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (IV)		WELL #: 7305		RRCID -> 118631		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU ( CKFD U B )		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6264	- 6283		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908	COMPL. DATE 10/05/1989	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6563	- 6583		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6370	- 6390		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 4403-H		RRCID -> 147219	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6230	- 6238		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----										
KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696	COMPL. DATE 02/13/1996	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6482	- 6509		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 6874	PERF. 6351	- 6369		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----										
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106	COMPL. DATE 10/04/2015	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6280	- 6296		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9304F	RRCID ->	176673	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 6260 - 6276	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6304D	RRCID ->	178891	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6242 - 6252	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (1-A)		WELL #:		6204H	RRCID ->	180179	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6386 - 6412	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (11-AU)		WELL #:		7307 H	RRCID ->	180184	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6562 - 6574	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 - 6426	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 - 6290	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 - 6264	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997				
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474		
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 6402		RRCID -> 266313		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884								
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	7056 - 7068	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 6808	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KGFCU		WELL #:		1207	RRCID ->	136616	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7937 - 7947
04	10770 X	5323	-0-	-5447	-0-	274 1	4994 2	Y	46	38	1	14
						4 4	51 9					
05	11839 X	11839	-0-	-0-	-0-	311 1	11469 2	Y	52	56	1	10
						2 4	57 9					
06	11520 X	5461	-0-	-6059	-0-	283 1	5119 2	Y	43	41	1	12
						12 4	47 9					
07	11904 X	5755	-0-	-6149	-0-	297 1	5400 2	Y	51	60	1	3
						2 4	56 9					
08	11904 X	9994	-0-	-1910	-0-	294 1	9636 2	Y	55	42	1	16
						3 4	61 9					
09	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-			Y	NO RPT			16

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	174 1	3185 2	Y	64	22	1	44
						3 4	70 9					
05	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	204 1	7530 2	Y	58	36	1	66
						1 4	64 9					
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	180 1	3261 2	Y	32	26	1	72
						8 4	35 9					
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	180 1	3260 2	Y	31	90	1	13
						1 4	34 9					
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	195 1	6387 2	Y	37	28	1	22
						2 4	41 9					
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-			Y	NO RPT			22

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFU 1		WELL #:		W 47	RRCID ->	250802	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8356 - 8406		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->	081887	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6448 - 6460		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		7403 F	RRCID ->	085503	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7504	PERF. N/A		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		7504 F	RRCID ->	095906	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6524 - 6538		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		6404 F	RRCID ->	097742	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6468 - 6486		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFCU		WELL #:		5401	RRCID ->	102037	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	7318	PERF. 6680 - 6708		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

KATY (I-B)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
KGFCU

//CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER  
//CONT.// 386310  
WELL #: 8406F RRCID -> 271835 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6460 - 6470

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

KATY (II-A L)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
KGFCU

48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
386310  
WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

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

KGFCU

WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

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

KGFCU

WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

04	11640 #	5871	-0-	-5769	-0-	301	1	5506	2	Y	54	42	1			27
						5	4	59	9							
05	12206 R	12206	-0-	-0-	-0-	319	1	11776	2	Y	99	103	1			23
						2	4	109	9							
06	11940 #	6013	-0-	-5927	-0-	312	1	5625	2	Y	57	44	1			36
						13	4	63	9							
07	12338 #	6397	-0-	-5941	-0-	330	1	5990	2	Y	68	62	1			42
						2	4	75	9							
08	12338 #	11432	-0-	-906	-0-	334	1	10978	2	Y	105	117	1			30
						4	4	116	9							
09	11820 #	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					30

KGFCU

WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	17	2	1			17
						19	9									
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	16	24	1			9
						18	9									
06	270 #	81	-0-	-189	-0-	4	1	73	2	Y	4	1	1			12
						4	9									
07	403 #	263	-0-	-140	-0-	14	1	247	2	Y	2	2	1			12
						2	9									
08	621 R	621	-0-	-0-	-0-	18	1	599	2	Y	4	13	1			3
						4	9									
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626								
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT					-0-
-----																
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6597 - 6631								
04	2700 #	1285	-0-	-1415	-0-	66	1	1204	2	N	13	12	1			2
						1	4	14	9							
05	2790 #	2174	-0-	-616	-0-	56	1	2107	2	N	9	11	1			-0-
						1	4	10	9							
06	2700 #	1077	-0-	-1623	-0-	56	1	999	2	N	18	15	1			3
						2	4	20	9							
07	2790 #	1110	-0-	-1680	-0-	56	1	1034	2	N	17	19	1			1
						1	4	19	9							
08	2790 #	778	-0-	-2012	-0-	23	1	749	2	N	5	5	1			1
						6	9									
09	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					1
-----																
KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT		48278 850 256489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		386310 WELL #: W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
04	2640 X	2455	-0-	-185	-0-	123	1	2256	2	Y	67
						2	4	74	9		66
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	81	1	2962	2	Y	20
						22	9				66
06	2880 X	1164	-0-	-1716	-0-	59	1	1085	2	Y	15
						3	4	17	9		9
07	2976 X	1782	-0-	-1194	-0-	91	1	1643	2	Y	44
						48	9				16
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	104	1	3394	2	Y	36
						1	4	40	9		75
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10006 - 10204	
04	2760 X	2284	-0-	-476	-0-	316	1	1942	2	Y	22
						2	4	24	9		22
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	310	1	3308	2	Y	34
						37	9				33
06	3090 X	1199	-0-	-1891	-0-	192	1	993	2	Y	11
						2	4	12	9		10
07	3193 X	1456	-0-	-1737	-0-	234	1	1221	2	Y	-0-
						1	4				6
08	3193 X	2691	-0-	-502	-0-	251	1	2421	2	Y	16
						1	4	18	9		13
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374	
04	5760 X	2657	-0-	-3103	-0-	137	1	2495	2	Y	21
						2	4	23	9		19
05	5952 X	4851	-0-	-1101	-0-	127	1	4700	2	Y	21
						1	4	23	9		50
06	5760 X	1881	-0-	-3879	-0-	97	1	1762	2	Y	15
						5	4	17	9		14
07	5549 X	2321	-0-	-3228	-0-	120	1	2177	2	Y	21
						1	4	23	9		22
08	5549 X	5174	-0-	-375	-0-	152	1	4988	2	Y	29
						2	4	32	9		30
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT



KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFL 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	990 N	658	-0-	-332	-0-	33 1	601 2	Y	21	5 1			26
						1 4	23 9						
05	1736 N	824	-0-	-912	-0-	22 1	796 2	Y	5	23 1			8
						6 9							
06	960 N	448	-0-	-512	-0-	23 1	416 2	Y	7	3 1			12
						1 4	8 9						
07	682 N	596	-0-	-86	-0-	30 1	549 2	Y	15	5 1			22
						17 9							
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	41 1	1335 2	Y	14	29 1			7
						15 9							
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				7
-----													
KGFL 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258				
04	6000 X	1770	-0-	-4230	-0-	245 1	1505 2	Y	17	16 1			2
						1 4	19 9						
05	6200 X	3183	-0-	-3017	-0-	269 1	2877 2	Y	33	31 1			4
						1 4	36 9						
06	6000 X	1485	-0-	-4515	-0-	233 1	1204 2	Y	41	28 1			17
						3 4	45 9						
07	4185 X	3066	-0-	-1119	-0-	479 1	2487 2	Y	90	83 1			24
						1 4	99 9						
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	452 1	4345 2	Y	82	86 1			20
						1 4	90 9						
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-			Y	NO RPT				20
-----													
KGFL 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314				
04	1914 X	570	-0-	-1344	-0-	80 1	486 2	Y	3	5 1			2
						1 4	3 9						
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	104 1	1112 2	Y	4	4 1			2
						4 9							
06	1290 N	687	-0-	-603	-0-	109 1	565 2	Y	11	7 1			6
						1 4	12 9						
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	105 1	547 2	Y	10	11 1			5
						11 9							
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	118 1	1131 2	Y	-0-	5 1			-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----													
KGFL 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443				
04	1740 N	429	-0-	-1311	-0-	21 1	404 2	Y	3	3 1			7
						1 4	3 9						
05	1147 N	796	-0-	-351	-0-	21 1	771 2	Y	4	8 1			3
						4 9							
06	1080 N	491	-0-	-589	-0-	26 1	457 2	Y	6	4 1			5
						1 4	7 9						
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	Y	6	5 1			6
						7 9							
08	806 N	797	-0-	-9	-0-	24 1	769 2	Y	4	7 1			3
						4 9							
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				3
-----													
KGFL 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230	
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	* EOM BALANCE
04	1200 N	753	-0-	-447	-0-	36 1	671 2	Y	41	33 1	14
05	1240 N	870	-0-	-370	-0-	22 1	800 2	Y	44	47 1	11
06	1200 N	870	-0-	-330	-0-	44 1	800 2	Y	22	17 1	16
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	60 1	1076 2	Y	22	35 1	3
08	3100 N	3575	-0-	475	475	105 1	3427 2	Y	38	24 1	17
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-	1 4	42 9	Y	NO RPT		17
-----											
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206	
04	420 N	150	-0-	-270	-0-	8 1	139 2	Y	3	2 1	1
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	6 1	226 2	Y	1	2 1	-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	Y	1	1 1	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	170 2	Y	2	2 1	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10 1	330 2	Y	2	1 1	1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	2 9		Y	NO RPT		1
-----											
MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205	
04	2460 N	1169	-0-	-1291	-0-	59 1	1094 2	Y	14	12 1	10
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	63 1	2305 2	Y	16	18 1	8
06	2400 N	1144	-0-	-1256	-0-	59 1	1065 2	Y	15	14 1	9
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	64 1	1162 2	Y	17	19 1	7
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	72 1	2374 2	Y	20	15 1	12
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	1 4	22 9	Y	NO RPT		12
-----											
SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	16 2	Y	-0-		-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 4	61 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	2 1	13 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	1 4		Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292								
04	660 N	585	-0-	-75	-0-	82	1	502	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	32	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	197	-0-	-423	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	432	-0-	-436	-0-	41	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146								
04	4020 X	2023	-0-	-1997	-0-	102	1	1868	2	Y	46	46	1			21
						2	4									
05	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	114	1	4197	2	Y	30	41	1			10
						1	4									
06	4020 X	2113	-0-	-1907	-0-	109	1	1976	2	Y	21	20	1			11
						5	4									
07	3782 X	1826	-0-	-1956	-0-	93	1	1704	2	Y	25	31	1			5
						1	4									
08	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	153	1	5010	2	Y	36	25	1			16
						2	4									
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			40	9	Y	NO RPT					16
-----																
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 1		WELL #: W 54		RRCID -> 106095		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328								
04	1620 N	784	-0-	-836	-0-	39	1	720	2	Y	22	22	1			9
						1	4									
05	1674 N	1299	-0-	-375	-0-	34	1	1247	2	Y	16	21	1			4
						18	9									
06	1410 N	758	-0-	-652	-0-	38	1	696	2	Y	20	13	1			11
						2	4									
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	44	48	1			7
						48	9									
08	1302 N	1210	-0-	-92	-0-	34	1	1141	2	Y	31	20	1			18
						1	4									
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			34	9	Y	NO RPT					18

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1170 N	286	-0-	-884	-0-	15 1	266 2	Y	4	5 1	3
						1 4	4 9				
05	1643 N	1168	-0-	-475	-0-	30 1	1109 2	Y	26	24 1	5
						29 9					
06	1590 N	544	-0-	-1046	-0-	28 1	503 2	Y	11	12 1	4
						1 4	12 9				
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27 1	486 2	Y	8	11 1	1
						9 9					
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	35 1	1131 2	Y	13	9 1	5
						14 9					
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
KGFU 1		WELL #: W 56		RRCID -> 107696		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KGFU 2		WELL #: W 49		RRCID -> 109874		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518			
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	16 2	N	1		1
						1 9					
05	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 2		N	-0-	1 1	-0-
06	180 N	25	-0-	-155	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445			
04	14850 X	4434	-0-	-10416	-0-	228 1	4157 2	Y	42	40 1	12
						3 4	46 9				
05	12090 X	10951	-0-	-1139	-0-	287 1	10592 2	Y	64	68 1	8
						2 4	70 9				
06	11700 X	5400	-0-	-6300	-0-	279 1	5048 2	Y	55	51 1	12
						12 4	61 9				
07	11346 X	5702	-0-	-5644	-0-	294 1	5340 2	Y	60	66 1	6
						2 4	66 9				
08	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	323 1	10571 2	Y	68	51 1	23
						3 4	75 9				
09	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-			Y	NO RPT		23
-----											
KGFU 2		WELL #: W 62		RRCID -> 112715		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826			
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-		-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	820	-0-	-530	-0-	114	1 703	2	2	2	1	-0-
						1	4 2					
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	159	1 1699	2	2	2	1	-0-
						2	9					
06	990 N	586	-0-	-404	-0-	96	1 490	2	-0-			-0-
*07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	267	1 2713	2	-0-			-0-
						1	4					
08	1395 N	1006	-0-	-389	-0-	95	1 911	2	-0-			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				NO RPT			-0-
-----												
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
04	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	211	1 1295	2	12	11	1	3
						1	4 13					
05	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	254	1 2710	2	11	12	1	2
						12	9					
06	2880 X	1483	-0-	-1397	-0-	238	1 1231	2	10	7	1	5
						3	4 11					
07	2976 X	2081	-0-	-895	-0-	336	1 1744	2	-0-	4	1	1
						1	4					
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	287	1 2759	2	-0-	1	1	-0-
						1	4					
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				NO RPT			-0-
-----												
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
04	1920 N	815	-0-	-1105	-0-	41	1 763	2	9	9	1	2
						1	4 10					
05	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	44	1 1594	2	10	11	1	1
						11	9					
06	1830 N	783	-0-	-1047	-0-	40	1 729	2	11	10	1	2
						2	4 12					
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	46	1 825	2	12	13	1	1
						13	9					
08	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	46	1 1535	2	10	8	1	3
						1	4 11					
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				NO RPT			3

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
		WELL #: W 37		RRCID -> 180598	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10206 - 10212						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	6540 X	2726	-0-	-3814	-0-	139 1	2539 2	46 9	Y	42	39 1		10
05	6758 X	5200	-0-	-1558	-0-	136 1	5026 2	37 9	Y	34	40 1		4
06	6540 X	2403	-0-	-4137	-0-	124 1	2239 2	35 9	Y	32	30 1		6
07	6169 X	2642	-0-	-3527	-0-	136 1	2470 2	35 9	Y	32	36 1		2
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	150 1	4923 2	37 9	Y	34	26 1		10
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				Y	NO RPT			10
KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342 - 10372						
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	154 1	949 2	1 4	Y	-0-	1 1		-0-
05	1736 N	1508	-0-	-228	-0-	129 1	1379 2	1 4	Y	-0-			-0-
06	1530 N	476	-0-	-1054	-0-	77 1	398 2	1 4	Y	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	195 1	1011 2	3 9	Y	3	2 1		1
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	241 1	2323 2	1 4	Y	2	2 1		1
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-				Y	NO RPT			1
KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10370 - 10390						
04	2190 N	869	-0-	-1321	-0-	118 1	728 2	1 4	Y	20	22 1		6
05	2263 N	1571	-0-	-692	-0-	133 1	1414 2	24 9	Y	22	23 1		5
06	1890 N	829	-0-	-1061	-0-	127 1	661 2	2 4	Y	35	23 1		17
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	165 1	854 2	13 9	Y	12	22 1		7
08	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	194 1	1874 2	1 4	Y	-0-	7 1		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 10808	PERF.10400 - 10504						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 61		RRCID -> 188979	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10228 - 10312						
04	116 X	55	-0-	-61	-0-	3 1	49 2	3 9	Y	3	2 1		1
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12 1	431 2	7 9	Y	6	6 1		1
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	176 2	8 9	Y	7	4 1		4
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	10 9	Y	9	11 1		2
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	15 1	477 2	20 9	Y	18	10 1		10
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT			10

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3540 X	1549	-0-	-1991	-0-	79 1 1 4	1437 2 32 9	Y	29 33 1	14
05	3689 X	2950	-0-	-739	-0-	76 1 1 4	2840 2 33 9	Y	30 35 1	9
06	3570 X	2137	-0-	-1433	-0-	110 1 5 4	1996 2 26 9	Y	24 20 1	13
07	3689 X	2047	-0-	-1642	-0-	105 1 1 4	1910 2 31 9	Y	28 35 1	6
08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	112 1 1 4	3670 2 33 9	Y	30 21 1	15
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			Y	NO RPT	15
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
04	450 N	327	-0-	-123	-0-	16 1 18 9	293 2	Y	16 20 1	9
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	34 1 13 9	1249 2	Y	12 17 1	4
06	1050 N	553	-0-	-497	-0-	30 1 9 9	514 2	Y	8 7 1	5
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33 1 17 9	598 2	Y	15 17 1	3
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	31 1 13 9	1002 2	Y	12 8 1	7
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	7
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
04	2220 N	1250	-0-	-970	-0-	63 1 1 4	1151 2 35 9	Y	32 28 1	7
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	67 1 32 9	2471 2	Y	29 34 1	2
06	2220 N	1250	-0-	-970	-0-	63 1 3 4	1149 2 35 9	Y	32 28 1	6
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	71 1 30 9	1286 2	Y	27 31 1	2
08	2294 N	1990	-0-	-304	-0-	58 1 1 4	1910 2 21 9	Y	19 15 1	6
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT	6
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
04	3182 X	560	-0-	-2622	-0-	27 1 1 4	509 2 23 9	Y	21 38 1	17
05	2480 X	1744	-0-	-736	-0-	46 1 26 9	1672 2	Y	24 34 1	7
06	2550 X	312	-0-	-2238	-0-	16 1 1 4	285 2 10 9	Y	9 8 1	8
07	2635 X	468	-0-	-2167	-0-	23 1 25 9	420 2	Y	23 27 1	4
08	2635 X	1026	-0-	-1609	-0-	29 1 56 9	941 2	Y	51 27 1	28
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	28

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1500 N	835	-0-	-665	-0-	109 1	674 2	1 4	51 9	Y	46	55 1				13
05	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	129 1	1378 2	17 9		Y	15	24 1				4
06	1500 N	1085	-0-	-415	-0-	172 1	891 2	2 4	20 9	Y	18	13 1				9
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	157 1	812 2	24 9		Y	22	24 1				7
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	173 1	1666 2	1 4	52 9	Y	47	44 1				10
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					10
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332								
04	1860 N	901	-0-	-959	-0-	45 1	830 2	1 4	25 9	Y	23	28 1				13
05	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	44 1	1620 2	20 9		Y	18	25 1				6
06	1920 N	945	-0-	-975	-0-	49 1	880 2	2 4	14 9	Y	13	11 1				8
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	51 1	921 2	17 9		Y	15	18 1				5
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	53 1	1762 2	1 4	20 9	Y	18	13 1				10
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					10
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330								
04	1170 N	483	-0-	-687	-0-	23 1	406 2	1 4	53 9	Y	48	43 1				21
05	1271 N	846	-0-	-425	-0-	20 1	736 2	90 9		Y	82	80 1				23
06	690 N	568	-0-	-122	-0-	27 1	477 2	1 4	63 9	Y	57	35 1				45
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	22 1	396 2	75 9		Y	68	94 1				19
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	30 1	971 2	30 1		Y	50	33 1				36
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	55 9				Y	NO RPT					36
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240								
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-	10 1				-0-
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	126 1	4643 2	1 4	275 9	Y	250	196 1				54
06	4560 X	2064	-0-	-2496	-0-	106 1	1839 2	119 9		Y	108	73 1				89
*07	4123 X	2960	-0-	-1163	-0-	78 1	2774 2	1 4	107 9	Y	97	157 1				29
*08	5053 X	1932	-0-	-3121	-0-	56 1	1854 2	1 4	21 9	Y	19	24 1				24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24



KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2490 X	675	-0-	-1815	-0-	86	1	527	2	Y	55	55	1			13
						1	4	61	9							
05	1922 X	1431	-0-	-491	-0-	118	1	1262	2	Y	46	50	1			9
						51	9									
06	1860 X	740	-0-	-1120	-0-	114	1	591	2	Y	30	23	1			16
						2	4	33	9							
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	142	1	736	2	Y	101	89	1			28
						111	9									
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	155	1	1492	2	Y	104	105	1			27
						114	9									
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					27
-----																
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362						
04	1740 N	630	-0-	-1110	-0-	31	1	559	2	Y	35	30	1			13
						1	4	39	9							
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	47	1	1720	2	Y	14	22	1			5
						15	9									
06	1380 N	834	-0-	-546	-0-	43	1	779	2	Y	9	9	1			5
						2	4	10	9							
07	651 N	466	-0-	-185	-0-	24	1	436	2	Y	5	9	1			1
						6	9									
08	1767 N	661	-0-	-1106	-0-	20	1	638	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1
-----																
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224						
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	95	1	578	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	102	1	1084	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	611	2	Y	20	12	1			8
						22	9									
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	142	1	736	2	Y	21	23	1			6
						23	9									
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	123	1	1178	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	65				Y	NO RPT					-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

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

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

04	1517 X	768	-0-	-749	-0-	39 1	721 2	Y	6	5 1	8
						1 4	7 9				
05	2263 N	241	-0-	-2022	-0-	6 1	233 2	Y	2	2 1	8
						2 9					
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	2 1	6
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

04	9510 X	4403	-0-	-5107	-0-	608 1	3736 2	Y	51	53 1	21
						3 4	56 9				
05	9827 X	4194	-0-	-5633	-0-	355 1	3798 2	Y	36	42 1	15
						1 4	40 9				
06	9510 X	4662	-0-	-4848	-0-	746 1	3856 2	Y	46	32 1	29
						9 4	51 9				
07	9331 X	4929	-0-	-4402	-0-	794 1	4121 2	Y	12	26 1	15
						1 4	13 9				
08	9269 X	6878	-0-	-2391	-0-	644 1	6200 2	Y	29	29 1	15
						2 4	32 9				
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT		15

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

04	180 N	120	-0-	-60	-0-	6 1	107 2	Y	5	1 1	15
						1 4	6 9				
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	4 1	143 2	Y	4	1 1	18
						1 4	4 9				
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	Y	7	1 1	24
						1 4	8 9				
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	74 2	Y	4	23 1	5
						1 4	4 9				
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4 1	136 2	Y	8	1 1	12
						1 4	9 9				
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		12

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

04	570 N	266	-0-	-304	-0-	13 1	238 2	Y	14	2 1	41
						15 9					
05	930 N	617	-0-	-313	-0-	16 1	584 2	Y	15	3 1	53
						17 9					
06	540 N	361	-0-	-179	-0-	19 1	322 2	Y	18	2 1	69
						20 9					
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	25 1	459 2	Y	15	70 1	14
						17 9					
08	620 N	458	-0-	-162	-0-	13 1	427 2	Y	16	2 1	28
						18 9					
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		28

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254						
04	8610 X	4323	-0-	-4287	-0-	220 1	4012 2	88 9	Y	80	81 1					36
05	8897 X	8774	-0-	-123	-0-	230 1	8466 2	77 9	Y	70	85 1					21
06	8910 X	4375	-0-	-4535	-0-	224 1	4058 2	83 9	Y	75	53 1					43
07	9207 X	4712	-0-	-4495	-0-	241 1	4359 2	111 9	Y	101	121 1					23
08	9207 X	8857	-0-	-350	-0-	258 1	8474 2	122 9	Y	111	72 1					62
09	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-				Y	NO RPT						62

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614						
04	1170 N	1027	-0-	-143	-0-	52 1	959 2	15 9	Y	14	7 1					19
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	57 1	2077 2	13 9	Y	12	10 1					21
06	1350 N	896	-0-	-454	-0-	46 1	840 2	8 9	Y	7	7 1					21
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	38 1	677 2	8 9	Y	7	23 1					5
08	1457 N	938	-0-	-519	-0-	27 1	892 2	18 9	Y	16	4 1					17
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT						17

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372						
04	6570 X	4122	-0-	-2448	-0-	572 1	3514 2	33 9	Y	30	26 1					5
05	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	689 1	7363 2	3 9	Y	3	8 1					-0-
06	6570 X	3982	-0-	-2588	-0-	641 1	3319 2	14 9	Y	13	8 1					5
07	6789 X	3646	-0-	-3143	-0-	589 1	3055 2	1 9	Y	1	5 1					1
08	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	671 1	6459 2	10 9	Y	9	9 1					1
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-				Y	NO RPT						1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6240 X	2862	-0-	-3378	-0-	393 1	2414 2	Y	48 50 1	9
						2 4	53 9			
05	6448 X	5643	-0-	-805	-0-	478 1	5112 2	Y	47 50 1	6
						1 4	52 9			
06	6240 X	4015	-0-	-2225	-0-	642 1	3320 2	Y	41 30 1	17
						8 4	45 9			
07	6107 X	3069	-0-	-3038	-0-	494 1	2564 2	Y	9 23 1	3
						1 4	10 9			
08	6107 X	5335	-0-	-772	-0-	499 1	4809 2	Y	23 24 1	2
						2 4	25 9			
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT	2

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488		
04	7980 X	4150	-0-	-3830	-0-	573 1	3522 2	Y	47 51 1	11
						3 4	52 9			
05	8246 X	8103	-0-	-143	-0-	687 1	7338 2	Y	70 70 1	11
						1 4	77 9			
06	7980 X	4186	-0-	-3794	-0-	666 1	3445 2	Y	61 43 1	29
						8 4	67 9			
07	8153 X	3486	-0-	-4667	-0-	553 1	2871 2	Y	55 65 1	19
						1 4	61 9			
08	8153 X	7477	-0-	-676	-0-	699 1	6725 2	Y	46 53 1	12
						2 4	51 9			
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-			Y	NO RPT	12

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390		
04	9870 X	4620	-0-	-5250	-0-	639 1	3927 2	Y	46 47 1	12
						3 4	51 9			
05	10199 X	8974	-0-	-1225	-0-	764 1	8165 2	Y	40 44 1	8
						1 4	44 9			
06	9870 X	4761	-0-	-5109	-0-	759 1	3929 2	Y	57 38 1	27
						10 4	63 9			
07	8897 X	5245	-0-	-3652	-0-	838 1	4350 2	Y	51 59 1	19
						1 4	56 9			
08	8959 X	8453	-0-	-506	-0-	786 1	7568 2	Y	87 84 1	22
						3 4	96 9			
09	8670 X	NO RPT	-0-	-8670	-0-			Y	NO RPT	22

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 099588		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324		
PARKER MINERALS CO.		WELL #: 1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - P/A 10/11/16										

PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 101485		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2016 - P/A 10/11/2016										

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		483440										
PARKER, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	108339	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10382 - 10398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC				501267										
DENNY, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	093774	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	N/A		
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			240
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-			240
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-	174	1	66
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			66
08	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-			66
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	N	3			69

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300	
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			253
05	1581 N	1172	-0-	-409	-0-	1172	2			N	-0-			253
06	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2			N	-0-			253
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			253
08	1178 N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-			253
09	1260 N	455	-0-	-805	-0-	455	2			N	-0-			253

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
04	4246 X	-0-	-0-	-4246	-0-					N	25	174	1	26
05	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4811	2	28	9	N	25			51
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4049	2	17	9	N	15			66
07	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3086	2	12	9	N	11			77
08	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	2	14	9	N	13			90
*09	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3913	2	13	9	N	12			102

MURRY				WELL #:	1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			27
05	1054 N	798	-0-	-256	-0-	795	2	3	9	Y	3			30
06	870 N	702	-0-	-168	-0-	698	2	4	9	Y	4			34
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			34
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	Y	5	35	1	4
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8	9	Y	7			11

MURRY				WELL #:	2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			92
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	Y	4			96
07	3100 N	4914	-0-	1814	-0-	1814	2	23	9	Y	21			117
08	3100 N	4571	-0-	1471	-0-	3285	2	20	9	Y	18	132	1	3
*09	7159 X	3874	-0-	-3285	-0-	3833	2	41	9	Y	37			40

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987	-	3992		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989	-	3993		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																
KENDLETON, N. (WILCOX 11400)				48825 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND						
GORDY OIL COMPANY				317150												
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	262237	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11450	-	11460		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
KINGS COURT (Y-4)				49468 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815												
THREADGILL		WELL #:		1	RRCID ->	279216	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	9647	-	9684		
04	45180 #	26837	-0-	-18343	-0-	26022	3	815	9	N	741	703	1	1	8	127
05	32984 #	24383	-0-	-8601	-0-	23482	3	901	9	N	819	725	1	1	8	220
06	28650 #	23338	-0-	-5312	-0-	22505	3	833	9	N	757	745	1			232
07	27745 #	23439	-0-	-4306	-0-	22424	3	1015	9	N	923	914	1	1	8	240
08	27745 #	25079	-0-	-2666	-0-	24426	3	653	9	N	594	727	1	1	8	106
09	24480	23514	-0-	-966	-0-	22693	3	821	9	N	746	679	1			173
-----																
KINGS COURT (Y-9)				49468 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON						
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9976	-	9990		
*10	31651	1565	-0-	-30086	-0-	1424	2	141	9	N	128					189
*11	30630	-0-	-0-	-30630	-0-					N	-0-					189
*12	31651	2915	-0-	-28736	-0-	2740	2	175	9	N	159					348
01	31651	2933	-0-	-28718	-0-	2772	2	161	9	N	146	339	1			155
02	29609	2873	-0-	-26736	-0-	2704	2	169	9	N	154					309
03	801 R	801	-0-	-0-	-0-	711	2	90	9	N	82					391
04	2850 #	1119	-0-	-1731	-0-	1061	2	58	9	N	53					391
05	3069 #	1026	-0-	-2043	-0-	1018	2	8	9	N	7	167	1			284
06	2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					284
07	3069 #	1791	-0-	-1278	-0-	1707	2	84	9	N	76	167	1			193
08	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					193
*09	1791 R	1791	-0-	-0-	-0-	1593	2	198	9	N	180	165	1			208

-----													
KIRBYVILLE (6600)				49621 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER		
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908									
MAXWELL, ROBERT D.				WELL #:	1	RRCID ->	279697	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6404 - 6407	
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	
04	7500	-0-	-0-	-7500	14068					N	620	685 1	181
05	10850	-0-	-0-	-10850	3218					N	280	342 1	119
06	3218 R	-0-	-0-	-3218	-0-					N	255	170 1	204
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	167 1	234
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	330 1	69
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		69
-----													
JACKSON, ARTHUR J.				WELL #:	1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6467	PERF. 5807 - 5809	
04	7500	9427	-0-	1927	11760	9327 2	100 9	N	91	180 1		107	
05	45880	10200	-0-	-35680	-0-	10086 2	114 9	N	104			211	
06	44400	10251	-0-	-34149	-0-	10186 2	65 9	N	59	182 1		88	
07	45880	10110	-0-	-35770	-0-	10013 2	97 9	N	88			176	
08	13149 R	13149	-0-	-0-	-0-	13065 2	84 9	N	76	170 1		82	
*09	14933 R	14933	-0-	-0-	-0-	14797 2	136 9	N	124			206	
-----													
KRUEMCKE (WILCOX)				50341 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEE		
IMPETRO OPERATING LLC				423519									
HERKLOTZ-KRUEMCKE				WELL #:	1	RRCID ->	208543	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 4794 - 4798	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
KURTEN (GEORGETOWN)				50424 600	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZOS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
COLLEGE HILLS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	157043	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9668 - 14180	
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376 2	13 9	N	12			93	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	309 2	10 9	N	9			102	
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210 2		N	-0-			102	
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	198 2		N	-0-			102	
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			102	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			102	
-----													
CARROLL-BIERING UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	160785	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	12692	PERF.10335 - 12692	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	640 2	25 9	N	23			228	
05	682 N	497	-0-	-185	-0-	471 2	26 9	N	24	192 1		60	
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	390 2	22 9	N	20			80	
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	666 2	44 9	N	40			120	
*08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705 2	11 9	N	10			130	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			130	
-----													
DEERFIELD -A- UNIT				WELL #:	1G	RRCID ->	161757	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	14078	PERF.10478 - 14989	
04	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	1852 2	242 9	N	220	194 1		98	
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1740 2	226 9	N	205	188 1		115	
06	2310 N	1947	-0-	-363	-0-	1747 2	200 9	N	182	181 1		116	
07	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1773 2	186 9	N	169	189 1		96	
08	1953 N	1632	-0-	-321	-0-	1457 2	175 9	N	159	185 1		70	
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			70	



KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	618	2	42	9	N	38	187	1		62	
05	806 N	603	-0-	-203	-0-	567	2	36	9	N	33				95	
06	840 N	607	-0-	-233	-0-	594	2	13	9	N	12				107	
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	552	2	69	9	N	63				170	
*08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	599	2	55	9	N	50				220	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				220	

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

04	1260 N	725	-0-	-535	-0-	700	2	25	9	N	23				184
05	1550 N	212	-0-	-1338	-0-	212	2			N	-0-				184
06	960 N	551	-0-	-409	-0-	551	2			N	-0-				184
07	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-				184
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				184
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				184

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				45
05	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-				45
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				45
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	646	2	54	9	N	49				94
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				94
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

04	330 N	226	-0-	-104	-0-	203	2	23	9	N	21				236
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7				243
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	666	2	22	9	N	20				263
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2473	2	128	9	N	116	191	1		188
*08	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2677	2	138	9	N	125	193	1		120
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				120

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

04	0 W	19874	-0-	19874	1065314	648	1	19093	2	N	121				207
						133	9								
05	0 W	15349	-0-	15349	1080663	670	1	14557	2	N	111	183	1		135
						122	9								
06	0 W	14907	-0-	14907	1095570	810	1	13989	2	N	98				233
						108	9								
07	0 W	15773	-0-	15773	1111343	810	1	14868	2	N	86	182	1		137
						95	9								
08	0 W	15121	-0-	15121	1126464	713	1	14335	2	N	66				203
						73	9								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1126464					N	NO RPT				203

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZOS					
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200										
LAURA-NICHOLE				WELL #: 1	RRCID -> 189733	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9718 - 13745			
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
04	540 N	509	-0-	-31	-0-	465	2	44	9	N	40			160
05	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			160
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	466	2	42	9	N	38	170	1	28
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	459	2	3	9	N	3			31
08	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-			31
09	510 N	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-			31
-----														
FRANZE, R. F.				WELL #: 1	RRCID -> 195021	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8468 - 10280			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														
-----														
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)				50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
ENERGY & EXPL. PRTRNS OPER., LP				251869										
RASCO, G. D.				WELL #: 1	RRCID -> 095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052			
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			78
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			78
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			78
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			78
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			78
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
-----														
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #: 2	RRCID -> 128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066			
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	N	17			204
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	715	2	33	9	N	30	190	1	44
06	480 N	22	-0-	-458	-0-	14	2	8	9	N	7			51
07	744 N	11	-0-	-733	-0-	8	2	3	9	N	3			54
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			54
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	2	12	9	N	11			65
-----														
RASCO, G. D. & ANNIE				WELL #: 3	RRCID -> 165234	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8077 - 8106			
04	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	1228	2			N	-0-			43
05	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1228	2	47	9	N	43			86
06	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			86
07	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			86
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			86
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			87
-----														
RASCO, G. D.				WELL #: 4	RRCID -> 197648	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	8205	PERF.	8042 - 8065			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
WIESE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 8159	-		8183
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	367 1	1680 2	N	17		162
05	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	403 1	1630 2	N	21		183
06	2100 N	2047	-0-	-53	-0-	374 1	1656 2	N	15	181 1	17
07	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	370 1	1666 2	N	14		31
08	2046 N	1743	-0-	-303	-0-	319 1	1402 2	N	20		51
09	2040 N	1806	-0-	-234	-0-	325 1	1466 2	N	14		65
-----											
SCHOLZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8147	-		8175
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	300 1	1435 2	N	39		89
05	1891 N	1754	-0-	-137	-0-	310 1	1412 2	N	29		118
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	300 1	1481 2	N	21		139
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	310 1	1585 2	N	12		151
08	1767 N	1743	-0-	-24	-0-	310 1	1424 2	N	8		159
09	1800 N	1725	-0-	-75	-0-	300 1	1411 2	N	13		172
-----											
TOOMEY				WELL #: 1	RRCID -> 114550	COMPL. DATE 11/08/1984	TOTAL DEPTH 8436	PERF. 8108	-		8132
04	2490 N	2157	-0-	-333	-0-	383 1	1750 2	N	22		180
05	2232 N	1896	-0-	-336	-0-	372 1	1502 2	N	20	176 1	24
06	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	376 1	1668 2	N	24		48
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	405 1	1822 2	N	20		68
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	456 1	2007 2	N	34		102
*09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	425 1	1920 2	N	11		113
-----											
LA BELLE (6300 B)				50638 870	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475							
BROUSSARD & HEBERT "D"				WELL #: 1	RRCID -> 245831	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6307	-		6311
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																	
LAKE CREEK (CHASE) LINN OPERATING, INC. LAKE CREEK UNIT				51421 250 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
				WELL #: 22	RRCID -> 165329	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 11812	PERF. 8690	- 8710								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 50	RRCID -> 249245	COMPL. DATE 03/23/2008	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8840	- 8931								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. REYNOLDS, R. - BUTLER				51421 935 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
				WELL #: 1	RRCID -> 104772	COMPL. DATE 04/06/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10868	- 11096								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																	
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 37	RRCID -> 111728	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9964	- 11998								
04		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	491	1	2369	2	Y	85	73	1			16
							35	4		94	9						
05		3255 X	2963	-0-	-292	-0-	243	1	2540	2	Y	87	103	1			-0-
							84	4		96	9						
06		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	223	1	2987	2	Y	103	91	1			12
							14	4		113	9						
07		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	210	1	2934	2	Y	145	138	1			19
							20	4		160	9						
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	184	1	2970	2	Y	144	139	1			24
							7	4		158	9						
09		3330 X	2849	-0-	-481	-0-	578	1	2123	2	Y	130	134	1			20
							5	4		143	9						
-----																	
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 39LT	RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11813	- 11864								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 40	RRCID -> 117141	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 12001	PERF.11168	- 11196								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521										COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 - 11369
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798										COMPL. DATE	05/25/1989	TOTAL DEPTH	15669	PERF.	11608 - 11648
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460										COMPL. DATE	02/08/1987	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	3565 - 3585
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689										COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11440 - 11514
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29	
-----															
WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301										COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	10984 - 11081
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			238	
-----															
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968										COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11670 - 11680
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	1238	1	5973	2	Y	96	98	1			26
						87	4	106	9							
05	7502 X	6663	-0-	-839	-0-	554	1	5815	2	Y	91	98	1			19
						194	4	100	9							
06	7260 X	3780	-0-	-3480	-0-	256	1	3425	2	Y	75	78	1			16
						16	4	83	9							
07	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	554	1	7973	2	Y	140	131	1			25
						53	4	154	9							
08	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	472	1	7658	2	Y	174	166	1			33
						17	4	191	9							
*09	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	1719	1	6397	2	Y	192	198	1			27
						16	4	211	9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	173	1	835	2	Y	76	61	1			18
						12	4	84	9							
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	81	1	847	2	Y	148	162	1			4
						28	4	163	9							
06	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	77	1	1035	2	Y	80	73	1			11
						5	4	88	9							
07	1147 N	959	-0-	-188	-0-	61	1	855	2	Y	34	40	1			5
						6	4	37	9							
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	36	36	1			5
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	38	38	1			5

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4530 X	2610	-0-	-1920	-0-	442 1	2131 2	31 4	6 9	Y	5	7 0		1
05	4371 X	2787	-0-	-1584	-0-	234 1	2453 2	82 4	18 9	Y	16	16 0		1
06	4170 X	3863	-0-	-307	-0-	265 1	3564 2	17 4	17 9	Y	15	15 0		1
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	258 1	3724 2	25 4	39 9	Y	35	33 0		3
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	221 1	3586 2	8 4	63 9	Y	57	54 0		6
*09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	817 1	3038 2	7 4	41 9	Y	37	39 0		4
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752														
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	91 1	439 2	7 4	54 9	Y	49	42 1		14
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21 1	220 2	7 4	84 9	Y	76	86 1		4
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49 1	655 2	3 4	112 9	Y	102	89 1		17
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	130	124 1		23
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	97	98 1		22
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	101	102 1		21
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770														
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	222 1	1073 2	16 4	48 9	Y	44	50 1		14
05	2263 X	516	-0-	-1747	-0-	40 1	420 2	14 4	42 9	Y	38	41 1		11
06	2190 X	830	-0-	-1360	-0-	54 1	735 2	4 4	37 9	Y	34	34 1		11
07	2263 X	487	-0-	-1776	-0-	28 1	403 2	3 4	53 9	Y	48	46 1		13
08	1550 X	414	-0-	-1136	-0-	19 1	319 2	1 4	75 9	Y	68	64 1		17
09	840 N	392	-0-	-448	-0-	67 1	252 2	1 4	72 9	Y	65	69 1		13
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008														
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27 1	129 2	2 4		Y	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22 1	231 2	8 4		Y	-0-			-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	16 1	214 2	1 4		Y	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	7 1	101 2	1 4		Y	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	13 1	224 2	1 4		Y	-0-			-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	54 1	198 2			Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325														
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2730 X	1645	-0-	-1085	-0-	271 1	1308 2	19 4	47 9	Y	43	39 1		14
05	2821 X	2556	-0-	-265	-0-	212 1	2217 2	74 4	53 9	Y	48	57 1		5
06	2640 X	670	-0-	-1970	-0-	38 1	526 2	3 4	103 9	Y	94	82 1		17
07	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	159 1	2214 2	15 4	112 9	Y	102	100 1		19
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	146 1	2350 2	5 4	172 9	Y	156	146 1		29
09	2460 X	835	-0-	-1625	-0-	151 1	556 2	1 4	127 9	Y	115	122 1		22
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984														
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	148 1	713 2	10 4	3 9	Y	3	2 0		2
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	41 1	425 2	14 4	2 9	Y	2	3 0		1
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004														
04	3030 X	2909	-0-	-121	-0-	485 1	2339 2	34 4	51 9	Y	46	59 1		13
05	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	246 1	2580 2	86 4	21 9	Y	19	29 1		3
06	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	152 1	2043 2	10 4	24 9	Y	22	24 1		1
07	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	178 1	2559 2	17 4	32 9	Y	29	28 1		2
08	3007 X	2485	-0-	-522	-0-	142 1	2301 2	5 4	37 9	Y	34	33 1		3
09	2910 X	2407	-0-	-503	-0-	493 1	1835 2	5 4	74 9	Y	67	65 1		5
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998										TOTAL DEPTH	12200	PERF.11113 - 11888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH	12106	PERF.10607 - 10932				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	949					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095 - 11817				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334 - 12164				
04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	574	1	2764	2	Y	31	26	1			7
						40	4	34	9							
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	306	1	3208	2	Y	70	76	1			1
						107	4	77	9							
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	258	1	3458	2	Y	65	57	1			9
						16	4	72	9							
07	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	246	1	3436	2	Y	56	57	1			8
						23	4	62	9							
08	3689 X	3658	-0-	-31	-0-	210	1	3375	2	Y	59	58	1			9
						8	4	65	9							
09	3810 X	3482	-0-	-328	-0-	729	1	2680	2	Y	60	61	1			8
						7	4	66	9							
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582 - 12254				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
05		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
06		1920 X	14	-0-	-1906	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07		62 X	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776															
04		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	414	1	1149	2	Y	70	89	1	27
							77	9							
05		1953 X	1582	-0-	-371	-0-	377	1	1085	2	Y	109	103	8	33
							120	9							
06		1890 X	1621	-0-	-269	-0-	407	1	1166	2	Y	44			77
							48	9							
07		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	684	1	1595	2	Y	38	61	1	54
							42	9							
08		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	562	1	1234	2	Y	42	61	1	35
							46	9							
*09		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	607	1	1433	2	Y	52			87
							57	9							
-----															
KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990															
04		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2014															
-----															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	24	1	9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1	9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1	10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1	12
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1	11

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005										TOTAL DEPTH	14720	PERF.13080	- 13146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006										TOTAL DEPTH	12520	PERF.10865	- 11232	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH	12170	PERF.11114	- 11852	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006										TOTAL DEPTH	12268	PERF.11269	- 11925	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-		8	1	99	2			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		262 N	262	-0-	-0-	-0-		55	1	206	2			-0-
								1	4					

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
LINN OPERATING, INC. 501545														
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999										TOTAL DEPTH	14520	PERF.13434	- 13648	
04		3450 X	2810	-0-	-640	-0-		726	1	2012	2	N	65	8 8 191
								72	9					
05		3317 X	3040	-0-	-277	-0-		774	1	2225	2	N	37	178 1 6 8 44
								41	9					
06		3210 X	2169	-0-	-1041	-0-		547	1	1568	2	N	49	93
								54	9					
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		899	1	2096	2	N	53	146
								58	9					
08		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-		994	1	2182	2	N	43	170 1 19
								47	9					
*09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		654	1	2433	2	N	50	69
								6	4					
										55	9			

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	179039	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13645 - 14303	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3570 X	3413	-0-	-157	-0-	579 1	2793 2	Y	-0-			-0-	
05	3875 X	3828	-0-	-47	-0-	41 4	3392 2	Y	-0-			-0-	
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	113 4	3710 2	Y	-0-			-0-	
07	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	276 1	4076 2	Y	-0-			-0-	
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	18 4	3880 2	Y	-0-			-0-	
09	3990 X	3893	-0-	-97	-0-	283 1	3063 2	Y	-0-			-0-	
						27 4							
						239 1							
						9 4							
						822 1							
						8 4							
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180716	COMPL. DATE	09/09/2000	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	13726 - 13781	
04	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	2777 1	13403 2	Y	39	39	1	6	
05	16306 X	16154	-0-	-152	-0-	196 4	14280 2	Y	34	38	1	2	
06	15780 X	13780	-0-	-2000	-0-	474 4	12742 2	Y	25	27	1	-0-	
07	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	949 1	17367 2	Y	33	33	1	-0-	
08	17042 X	17042	-0-	-0-	-0-	61 4	15983 2	Y	36	36	1	-0-	
*09	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-	1205 1	13280 2	Y	21	21	1	-0-	
						116 4							
						983 1							
						36 4							
						3569 1							
						33 4							
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	181166	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	14399	PERF.	13194 - 14163	
04	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1335 1	6445 2	Y	-0-			-0-	
05	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	94 4	6591 2	Y	-0-			-0-	
06	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	628 1	6846 2	Y	-0-			-0-	
07	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	220 4	8101 2	Y	-0-			-0-	
08	8122 X	7771	-0-	-351	-0-	510 1	7305 2	Y	-0-			-0-	
*09	7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	33 4	6274 2	Y	-0-			-0-	
						562 1							
						54 4							
						450 1							
						16 4							
						1686 1							
						15 4							
-----													
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	182523	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	14726	PERF.	13572 - 14283	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	203 1	980 2	Y	26	25	1	8	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14 4	1252 2	Y	21	24	1	5	
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	119 1	1353 2	Y	14	16	1	3	
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	42 4	1330 2	Y	23	22	1	4	
08	1426 N	714	-0-	-712	-0-	101 1	653 2	Y	17	17	1	4	
09	1470 N	564	-0-	-906	-0-	6 4	436 2	Y	9	11	1	2	
						92 1							
						9 4							
						41 1							
						1 4							
						117 1							
						1 4							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
KING, R. V. GU "B"		WELL #:		5	RRCID ->	182880	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	14923	PERF.	13390 - 13578
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4320 X	3643	-0-	-677	-0-	948 1	2628 2	N	61	1 8		149
05	4464 X	3348	-0-	-1116	-0-	67 9	850 1	N	47			196
06	4260 X	2505	-0-	-1755	-0-	52 9	631 1	N	58	180 1		74
07	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	64 9	1282 1	N	63			137
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	69 9	1229 1	N	82			219
*09	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	90 9	1510 1	N	72	177 1		114
						79 9						
-----												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		6	RRCID ->	183066	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	14984	PERF.	13688 - 14438
04	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	289 1	801 2	N	17			187
05	1426 N	863	-0-	-563	-0-	19 9	223 1	N	-0-			187
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	171 1	492 2	N	18	177 1		28
07	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	20 9	306 1	N	6			34
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	7 9	363 1	N	13			47
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	14 9	403 1	N	15			62
						17 9						
-----												
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		7	RRCID ->	184769	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	13405 - 13666
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1107 1	3069 2	Y	46	100 1	8 8	29
05	3441 X	2847	-0-	-594	-0-	51 9	722 1	Y	44	5 8		68
06	3330 X	1940	-0-	-1390	-0-	48 9	484 1	Y	62			130
07	3441 X	3317	-0-	-124	-0-	68 9	969 1	Y	83	113 1		100
08	3441 X	3426	-0-	-15	-0-	91 9	1043 1	Y	85	118 1		67
*09	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	94 9	1172 1	Y	68			135
						75 9						
-----												
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		82	RRCID ->	185560	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	13386 - 14526
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
KING, R. V. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186125	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL	DEPTH	14821	PERF.	13689 - 14639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	752	1	2085	2	Y	80	77	8		38
05	3069 X	2741	-0-	-328	-0-	693	1	1994	2	Y	49	26	8		61
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	927	1	2656	2	Y	25				86
07	3038 X	2527	-0-	-511	-0-	752	1	1753	2	Y	20				106
08	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	901	1	1979	2	Y	29				135
09	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	1017	1	2398	2	Y	30				165

KING, R. V. GU "B"		WELL #:		6	RRCID ->	186502	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL	DEPTH	14977	PERF.	13878 - 14853		
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.	21	-0-	21	21	6	1	15	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	13616 - 17880		
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	475	1	2291	2	N	54	59	1		18
05	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	221	1	2328	2	N	25	33	1		10
06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	198	1	2663	2	N	13	16	1		7
07	2883 N	2620	-0-	-263	-0-	167	1	2408	2	N	26	25	1		8
08	2666 N	2390	-0-	-276	-0-	135	1	2196	2	N	49	44	1		13
09	2790 N	2378	-0-	-412	-0-	493	1	1837	2	N	39	43	1		9

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY						
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13041 - 13120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL	DEPTH	3900	PERF.	3555 - 3585		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				130
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				157
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50				207
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41				248
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	175	1		103
*09	7227 R	7227	-0-	-0-	-0-	1525	1	5674	2	N	13				116
						14	4		9						

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096  
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
															PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
 CAMOIL, INC. 127449  
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005  
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				119

OIL AND GAS DIVISION

M		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
-----										
LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)		51940 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY, J. J. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	150468	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11678 - 11710
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)		51940 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
SWEENEY		WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LARIO (10400)		52080 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C.		337752								
ZAPALAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	233372	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9920 - 9940
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LAW RIDGE (UPPER YEGUA)		52430 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES		
ARLEDGE, TERRY		030801								
SHANAHAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	213874	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4054 - 4056
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LE TULLE (FRIO 9600)		52581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
DYKES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9788 - 9808
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON  
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627  
 MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

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

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

04	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	11856	3	448	9	N	407	366	1			355
05	16554 X	11364	-0-	-5190	-0-	11032	3	332	9	N	302	194	1			463
06	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	15543	3	540	9	N	491	544	1			410
07	16554 X	10803	-0-	-5751	-0-	10282	3	521	9	N	474	723	1			161
08	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14026	3	561	9	N	510	358	1			313
09	DLQ G-10	13329	-0-	13329	13329	12784	3	545	9	N	495	364	1			444

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

04	6840 X	4236	-0-	-2604	-0-	4004	2	232	9	N	211	193	1			299
05	7068 X	6396	-0-	-672	-0-	6118	2	278	9	N	253	368	1			184
06	6840 X	4269	-0-	-2571	-0-	4076	2	193	9	N	175					359
07	7068 X	6314	-0-	-754	-0-	6068	2	246	9	N	224	356	1			227
08	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7167	2	336	9	N	305	348	1			227
09	6180 X	4044	-0-	-2136	-0-	3873	2	171	9	N	155	188	1			151

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE  
 ADS OIL & GAS, INC. 000225  
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					24
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					24
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					24
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					24
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY  
 CTL OIL & GAS CORPORATION 191826  
 ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY RESERVES GROUP LLC 252035  
 BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	465 #	69	-0-	-396	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	510 #	32	-0-	-478	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	527 #	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	527 #	165	-0-	-362	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*09	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

LIBERTY, SOUTH ENERGY RESERVES GROUP LLC		//CONT.// 53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
MINNIE PRUITT FEE		//CONT.// 252035		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 #	30	-0-	-60	-0-	30 2		N	-0-		-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
08	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-		-0-
*09	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		-0-
-----											
JOY RESOURCES, INC.		447952		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
CHEVRON FEE		//CONT.// 252035		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
ODUM		712827		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
T. A.		//CONT.// 252035		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
RIO O & P LLC		712827		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
SO. LIB. G. U. 1		//CONT.// 252035		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT		44
-----											
SHALE OIL CO., INC.		768684		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
SUN ABSHIRE FEE		//CONT.// 252035		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		//CONT.// 252035		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)															
JOY RESOURCES, INC.															
DENSON															
WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8000 - 8016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	228	1	187	9	Y	170	227	1	202
05		310 N	309	-0-	-1	-0-	229	1	80	9	Y	73			275
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	180	1	108	9	Y	98	105	1	268
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	157	227	1	198
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	132	111	1	219
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	98	115	1	202

  

WAGNER OIL COMPANY															
PARTLOW															
WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)															
ENERGY RESERVES GROUP LLC															
WILSON, CHARLES, FEE															
WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)															
JOY RESOURCES, INC.															
DANIEL, GOVERNOR BILL 85															
WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)															
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC															
FISHER, FLORENCE C.															
WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 JOY RESOURCES, INC. 447952  
 CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236  
 PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	818	1	2700	3	N	153	154	1			159
						168	9									
05	3553 R	3553	-0-	-0-	-0-	1039	1	2408	3	N	96	143	1			112
						106	9									
06	4410 #	3492	-0-	-918	-0-	795	1	2558	3	N	126	129	1			109
						139	9									
07	4557 #	3127	-0-	-1430	-0-	733	1	2256	3	N	125					234
						138	9									
08	4557 #	249	-0-	-4308	-0-	249	3			N	-0-					234
09	3690 #	2297	-0-	-1393	-0-	174	1	2011	3	N	102	178	1			158
						112	9									

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 RODEL OIL & GAS COMPANY 723575  
 LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190  
 LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

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

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 STRATA RESOURCES 825454  
 RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (MIOCENE 2440)		53915 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
CAMOIL, INC.		127449														
BROYLES, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 178399		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISSIE (WILCOX 9600)		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764														
HOYO, MARY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 006920		COMPL. DATE 02/24/1953		TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3048	X	3048	-0-	-0-	276	1	2751	3	N	19					41
05	4864	X	4864	-0-	-0-	384	1	4457	3	N	21					62
06	1959	X	1959	-0-	-0-	159	1	1794	3	N	5					67
07	3098	X	3098	-0-	-0-	262	1	2830	3	N	5					72
08	1990	X	1990	-0-	-0-	168	1	1801	3	N	19					91
*09	1101	X	1101	-0-	-0-	77	1	1015	3	N	8					99

POOLE GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		407764														
		WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1486	X	1486	-0-	-0-	134	1	1333	3	N	17					75
05	2002	X	2002	-0-	-0-	158	1	1834	3	N	9					84
06	691	N	691	-0-	-0-	56	1	635	3	N	-0-					84
07	1667	N	1667	-0-	-0-	141	1	1526	3	N	-0-					84
08	2049	N	2049	-0-	-0-	175	1	1874	3	N	-0-					84
*09	1150	N	1150	-0-	-0-	80	1	1067	3	N	3	63	1			24

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		407764														
		WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	251	N	251	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					33
05	403	N	190	-0-	-213	15	1	175	3	N	-0-					33
06	342	N	342	-0-	-0-	28	1	314	3	N	-0-					33
07	859	N	859	-0-	-0-	73	1	786	3	N	-0-					33
08	226	N	226	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					33
*09	422	N	422	-0-	-0-	30	1	392	3	N	-0-					33

CLINTON GAS UNIT		53915 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
		407764														
		WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	22	1	221	3	N	-0-					45
05	279	N	184	-0-	-95	15	1	169	3	N	-0-					45
06	327	N	327	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					45
07	248	N	232	-0-	-16	20	1	212	3	N	-0-					45
08	235	N	235	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					45
09	330	N	228	-0-	-102	16	1	212	3	N	-0-					45

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 TRI-C RESOURCES, LLC 868622  
 TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 14149 PERF. 11672 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	26520 #	19460	-0-	-7060	-0-		90	1	19264	3	N	96	183	1		73
							106	9								
05	27404 #	15051	-0-	-12353	-0-		82	1	14923	3	N	42				115
							46	9								
06	24120 #	13761	-0-	-10359	-0-		103	1	13592	3	N	60				175
							66	9								
07	24397 #	19997	-0-	-4400	-0-		594	1	19248	3	N	141	187	1		129
							155	9								
08	22072 #	19553	-0-	-2519	-0-		594	1	18868	3	N	83				212
							91	9								
09	18780	18274	-0-	-506	-0-		575	1	17576	3	N	112	174	1		150
							123	9								

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347  
 BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

04	4590 X	4406	-0-	-184	-0-		15	1	4391	2	N	-0-				-0-
05	4929 X	3689	-0-	-1240	-0-		16	1	3673	2	N	-0-				-0-
06	4770 X	4579	-0-	-191	-0-		15	1	4564	2	N	-0-				-0-
07	4929 X	4221	-0-	-708	-0-		16	1	4205	2	N	-0-				-0-
08	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		16	1	4924	2	N	-0-				-0-
09	4590 X	3801	-0-	-789	-0-		15	1	3786	2	N	-0-				-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
 SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

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

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	376 X	376	-0-	-0-	-0-		32	1	344	3	N	-0-				-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-		18	1	239	3	N	-0-				-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		//CONT.//		53919 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		407764									
LISSIE GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	096713	COMPL. DATE	10/10/1981	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9536 - 9677	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	623 1	6195 3	N		26			80
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	29 9	559 1	6493 3	N	19	59 1		40
06	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	21 9	437 1	4938 3	N	15			55
07	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	17 9	584 1	6303 3	N	17			72
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	19 9	547 1	5880 3	N	23			95
*09	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	25 9	107 1	1434 3	N	2	91 1		6
						2 9							

LEE-MITCHELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112029	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9635 - 9654
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	21 1	213 3	N		-0-		148
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	14 1	168 3	N		-0-		148
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	N		-0-		148
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	20 1	217 3	N		-0-		148
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19 1	202 3	N		-0-		148
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	16 1	210 3	N		-0-		148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		53919 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764										
WEISE BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	172621	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	7026 - 7028
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	21 1	206 3	N		-0-		100
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	15 1	170 3	N		-0-		100
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	26 1	296 3	N		-0-		100
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	20 1	214 3	N		-0-		100
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	211 3	N		-0-		100
09	330 N	224	-0-	-106	-0-	16 1	208 3	N		-0-		100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		RRCID ->	244972	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6625 - 6632
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT		WELL #:		1							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N		NO RPT	85
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N		NO RPT	85
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N		NO RPT	85
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N		NO RPT	85
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N		NO RPT	85
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18945			N		NO RPT	85

LISSIE, S (WILCOX 9900)		53919 615		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720										
TAYLOR		WELL #:		1R	RRCID ->	271182	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10037	PERF.	9867 - 9897
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	

-----													
LISSIE, S (WILCOX 9900)			//CONT.//		53919 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			//CONT.//		489720								
BURGER-RHOADES			WELL #:		1	RRCID -> 272326	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	9832 - 9900	
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	BALANCE
-----													
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LISSIE, W. (FRIO 4200)					53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.					127449								
THOMAS			WELL #:		3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	4356	PERF.	4086 - 4090	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)					53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.					606055								
SUNDERMAN			WELL #:		1	RRCID -> 227029	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9604 - 9615	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
-----													
WAGNER OIL COMPANY					891175								
WIESE			WELL #:		1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9574 - 9658	
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	2		Y	-0-			-0-
06	1500 N	298	-0-	-1202	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
07	1550 N	352	-0-	-1198	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	364	-0-	-907	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
THOMAS TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786 - 9798	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-



LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310  
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/15

LITTLE LAKE (YEGUA) 54025 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 279736 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 13518 - 13530

04	116370		5	-0-	-116365			3	1	2	2	N	-0-		170
05	120249			-0-	-120249							N	-0-		170
06	90 #			-0-	-90							N	-0-		170
07	93 #			-0-	-93							N	-0-		170
08	7 #			-0-	-7							N	-0-		170
09	5 #			-0-	-5							N	-0-		170

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC 388557  
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

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

LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

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

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK  
BXP OPERATING, LLC 042191  
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

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

-----												
LIVINGSTON (FRIO 2550)			54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #:	5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584 - 2605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LIVINGSTON (1500)			54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC			042191									
C.B. GRANBURY			WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1784 - 1792
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DURANGO RESOURCES CORP.			235945									
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.			WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	1624 - 1636
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LIVINGSTON (2000)			54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC			042191									
PRATT, DR. H. J.			WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2039 - 2042
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LIVINGSTON (2020)			54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC			042191									
GRANBURY			WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2078 - 2080
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VIESCA GAS CO.			885574									
STATE SAVINGS BANK			WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC		042191													
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DICK & FALING		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
		042191													
		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372							
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	192	1	1	2	Y	-0-				-0-
05	248 N	170	-0-	-78	-0-	169	1	1	2	Y	-0-				-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	1	4	2	Y	-0-				-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168	1	2	2	Y	-0-				-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	1	3	2	Y	-0-				-0-

LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
BXP OPERATING, LLC		042191													
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LIVINGSTON (2880)		54193 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK							
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
SODAK		WELL #: 2A		RRCID -> 173157		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - P/A 04/15/16															

LIVINGSTON (3100)		54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
DURANGO RESOURCES CORP.		235945													
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 1A		RRCID -> 147215		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)		54268 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
LUSK NOMINEE TRUST		513741													
RAMSEY STATE FARM		WELL #: 4 U		RRCID -> 006968		COMPL. DATE 08/13/1962		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 SAGE ENERGY COMPANY 743215  
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

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

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SAGE ENERGY COMPANY 743215  
 RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

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

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 SAGE ENERGY COMPANY 743215  
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

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

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

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

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 AZTEC EXPLORATION, INC. 039673  
 GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

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

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)		54712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
NADSOILCO LLC		598945													
DONNER		WELL #: 2		RRCID -> 266322		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				-0-

BROWN, E. W JR.		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
		916954													
		WELL #: 1		RRCID -> 279221		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7290 - 7294					
04	16890	7859	-0-	-9031	17849	39 1	7785 2	N	32						146
05	17453	6691	-0-	-10762	7087	40 1	6616 2	N	32						178
06	13096 R	6009	-0-	-7087	-0-	35 9	5931 2	N	30						208
07	10540 #	6105	-0-	-4435	-0-	45 1	6026 2	N	22	179 1					51
08	8525 #	5280	-0-	-3245	-0-	33 9	5196 2	N	25						76
*09	4694 R	4694	-0-	-0-	-0-	55 1	4614 2	N	16						92
						24 9									
						56 1									
						28 9									
						62 1									
						18 9									

LONG PRAIRIE (11800)		54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
POWELL LUMBER CO., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
FUNCHESS		945936													
		WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						15

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
XTO ENERGY INC.		945936													
FUNCHESS		945936													
		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 11415 PERF. 11294 - 11299					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	43350	22705	-0-	-20645	20140	22113	3	592	9	N	538	707	1	33
05	44795	28013	-0-	-16782	3358	27012	3	1001	9	N	910	727	1	215
06	43350	25020	-0-	-18330	-0-	24173	3	847	9	N	770	728	1	255
07	44795	28568	-0-	-16227	-0-	27549	3	1019	9	N	926	1093	1	83
08	36087 R	36087	-0-	-0-	-0-	34603	3	1484	9	N	1349	1111	1	317
*09	43894	43894	-0-	-0-	-0-	42531	3	1363	9	N	1239	1453	1	98

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600)		54845 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
G & W PRODUCTION COMPANY L.L.C.		292353												
HARFST		WELL #: 1		RRCID -> 202694		COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													06/17/2016 - PLUGGED 06/17/16	

LOST FORK (FRIO 4030)		55031 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805												
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 198750		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776					
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	188	1	1990	2	N	8			127
05	2201 X	2109	-0-	-92	-0-	189	1	1906	2	N	13			140
06	2130 X	2109	-0-	-21	-0-	184	1	1918	2	N	6			146
07	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	205	1	2220	2	N	20			166
08	2263 X	2124	-0-	-139	-0-	208	1	1901	2	N	14			180
*09	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	191	1	2002	2	N	19	180	1	19

FENNER-MORTON		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		263701												
		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712					
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	262	1	2762	2	N	12			166
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	276	1	2794	2	N	16			182
06	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	266	1	2768	2	N	8			190
07	3131 X	3077	-0-	-54	-0-	260	1	2813	2	N	4	170	1	24
08	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	257	1	2353	2	N	11			35
09	3030 X	2823	-0-	-207	-0-	244	1	2560	2	N	17			52

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GARRISON LTD. FENNER				295861								
		WELL #:		1	RRCID ->	210881	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6699 - 6779
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HOME PETROLEUM CORP. FENNER				396852								
		WELL #:		1	RRCID ->	137440	COMPL. DATE	02/17/1991	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6778 - 6826
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	3			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	30 1	2 9	Y	2			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	Y	1			50
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	Y	1			51
-----												
TAG OPERATING COMPANY, INC. AM				834352								
		WELL #:		1	RRCID ->	144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342			Y	-0-			-0-
-----												
LOST LAKE OTEX RESOURCES LLC FEDERAL				55036 001 628135	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:		K 1	RRCID ->	128840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	2060 - 2068
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST LAKE (MIOCENE) OTEX RESOURCES LLC FEDERAL				55036 050 628135	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:		Q 1	RRCID ->	127662	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	1680 - 1690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	735			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	735			N	NO RPT			-0-
-----												
LOST RANCH (LY-4 YEGUA) FORT APACHE ENERGY, INC. NELSON TRUST				55045 240 277908	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
		WELL #:		1	RRCID ->	152795	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	13348 - 13376
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 265029		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
OVERLAND		WELL #: 1		RRCID -> 279165		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5779 - 5783							
04	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOUISE (PRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT				-0-
-----															
LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-



LOUISE (5470)		55120 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
STEWART, W. L.		WELL #: 6		RRCID -> 150672		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5628 R	5628	-0-	-0-	-0-	166 1	5462 2	N	-0-	-0-
05	5774 R	5774	-0-	-0-	-0-	170 1	5604 2	N	-0-	-0-
06	5520 #	5468	-0-	-52	-0-	166 1	5302 2	N	-0-	-0-
07	5828 #	5474	-0-	-354	-0-	171 1	5303 2	N	-0-	-0-
08	5828 #	5040	-0-	-788	-0-	171 1	4869 2	N	-0-	-0-
09	5640 #	5124	-0-	-516	-0-	166 1	4958 2	N	-0-	-0-

LOUISE, E. (7000)		55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GEMARMI INC.		298884								
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999		
04	6600	-0-	-0-	-6600	27609			N	22	142
05	6820	-0-	-0-	-6820	20789			N	173 1	142
06	6600	5	-0-	-6595	14194	5 2		N	-0-	142
07	6820	-0-	-0-	-6820	7374			N	-0-	142
08	6820	-0-	-0-	-6820	554			N	-0-	142
*09	554 R	-0-	-0-	-554	-0-			N	-0-	142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)		55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100)		55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345								
HARFST COUEY		WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 130402		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)				55122 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
DACUS RESOURCES, INC.				196959								
SWANSON (SWD) #1				WELL #:	1	RRCID -> 161065	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946	- 3125		
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	
-----												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, N. (4130)				55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
PUTNAM, J. B.				WELL #:	2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132	- 4139		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (4500)				55122 703	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
LODI DRILLING & SERVICE CO.				505341								
MERTA, FRANK J ET AL				WELL #:	4	RRCID -> 119428	COMPL. DATE 08/22/1985	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 4523	- 4526		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUISE, NORTH (4800)				55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
RASMUSSEN ET AL				WELL #:	3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	- 4812		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)				55125 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WHARTON			
FREDCO				284921								
HUDGINS ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117217	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5350	- 5352		
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1777	-0-	-173	-0-	1777	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1733	-0-	-37	-0-	1733	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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	AMT	CODE	BALANCE
-----													
LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
ROOME OIL CO.		727045		WELL #: 2		RRCID -> 091925		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 5482 - 5484	
ROOME-HUTCHINS													
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
JEFFERSON LAND COMPANY													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
BROSSARD TRUST		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 45		RRCID -> 190366		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 9114		PERF. 8969 - 8972	
JEFFERSON LAND COMPANY													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
JEFFERSON LAND CO.		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 8811 - 8818	
JEFFERSON LAND COMPANY													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JEFFERSON LAND COMPANY		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 40		RRCID -> 242398		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8972 - 8976	
JEFFERSON LAND COMPANY													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
PLEASANT, E. D.		55184 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #: 8		RRCID -> 243797		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8800 - 8864	
JEFFERSON LAND COMPANY													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----															
LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
-----															
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. 567103															
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A															
04		360 #	248	-0-	-112 B	-412	9	1	239	2	N	-0-			-0-
05		372 #	248	-0-	-124 B	-536	10	1	238	2	N	-0-			-0-
06		360 #	240	-0-	-120 B	-656	10	1	230	2	N	-0-			-0-
07		372 #	239	-0-	-133 B	-789	9	1	230	2	N	-0-			-0-
08		341 #	238	-0-	-103 B	-892	9	1	229	2	N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-616	CANCELLED UNDERAGE ->		-276								
09		240 #	233	-0-	-7 B	-623	10	1	223	2	N	-0-			-0-

-----												
LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//	567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A
-----												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	39	RRCID ->	234372	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	7648 - 7652
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		Y	-0-	-0-
-----												
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:	36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647
-----												
04		390 #	386	-0-	-4	B		-121	15 1	371 2	N	-0-
05		403 #	286	-0-	-117	B		-238	11 1	275 2	N	-0-
06		390 #	280	-0-	-110	B		-348	11 1	269 2	N	-0-
07		403 #	286	-0-	-117	B		-465	11 1	275 2	N	-0-
08		403 #	278	-0-	-125	B		-590	11 1	267 2	N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-590								
09		390 #	258	-0-	-132	B		-722	11 1	247 2	N	-0-
-----												
LOVELLS LAKE (HET)				55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	30	RRCID ->	152016	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	6695 - 6734
-----												
04		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-	-0-

-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 2)			55184 426		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 27		RRCID -> 189092			COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)			55184 710		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 061155			COMPL. DATE 05/06/2002			TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y		-0-	-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y		-0-	-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y		-0-	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y		-0-	-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 2	Y		-0-	-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y		-0-	-0-
-----												
JEFFERSON LAND CO. A/C 1			WELL #: 18		RRCID -> 157556			COMPL. DATE 01/02/1996			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			55184 740		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
BEAUMONT LAUNCH CLUB B			WELL #: 1		RRCID -> 159184			COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536	
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	391 1	614 2	Y		-0-	-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	408 1	590 2	Y		-0-	-0-
06		995 N	995	-0-	-0-	-0-	418 1	577 2	Y		-0-	-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	409 1	590 2	Y		-0-	-0-
08		985 N	985	-0-	-0-	-0-	412 1	573 2	Y		-0-	-0-
09		990 N	540	-0-	-450	-0-	411 1	129 2	Y		-0-	-0-
-----												
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 162242			COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532	
04		750 N	735	-0-	-15	-0-	343 1	392 2	Y		-0-	-0-
05		775 N	725	-0-	-50	-0-	357 1	368 2	Y		-0-	-0-
06		750 N	735	-0-	-15	-0-	367 1	368 2	Y		-0-	-0-
07		775 N	740	-0-	-35	-0-	359 1	381 2	Y		-0-	-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	362 1	366 2	Y		-0-	-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	341 1	379 2	Y		-0-	-0-
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 165898			COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	7400 - 7540
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	5 1	114 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-			-0-
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7470 - 7522
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	456 1	1509 2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	2001	-0-	-14	-0-	476 1	1525 2	Y	-0-			-0-
06	1950 N	1890	-0-	-60	-0-	485 1	1405 2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	467 1	1264 2	Y	-0-			-0-
08	2015 N	1702	-0-	-313	-0-	470 1	1232 2	Y	-0-			-0-
09	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	442 1	1293 2	Y	-0-			-0-
-----												
LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7520 - 7548
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	41 1	7 2	N	-0-			-0-
05	186 N	40	-0-	-146	-0-	40 1		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 1		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 1		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 1		N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 1		N	-0-			-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF.	7508 - 7517
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7478 - 7508
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	16 1	404 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	17 1	403 2	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	16 1	388 2	Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2	Y	-0-			-0-
-----												
BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	7530 - 7554
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	200 1	1375 2	Y	32	32	1	3
						35 9						
05	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	207 1	1366 2	Y	27	22	1	8
						30 9						
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	214 1	1361 2	Y	29	35	1	2
						32 9						
07	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	209 1	1389 2	Y	28	25	1	5
						31 9						
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	210 1	1378 2	Y	31	30	1	6
						34 9						
09	1620 N	1500	-0-	-120	-0-	193 1	1272 2	Y	32	32	1	6
						35 9						

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 -	7544		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 -	7559		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----														
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 -	7552		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	N	-0-		-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-		-0-	
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	11	1	279	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	N	-0-		-0-	
-----														
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 -	7520		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 -	7527		
04	T. A.	4066	-0-	4066	6378	150	1	3825	2	Y	83	81	1	9
05	T. A.	3801	-0-	3801	10179	91	9	3604	2	Y	48	57	1	-0-
06	10179 X	-0-	-0-	-10179	-0-	53	9			Y	-0-			-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
09	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LOVELLS LAKE, NORTH		55186 001		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
FIVE-JAB, INC.		271310												
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 -	8450		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	182	1	267
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174			441
06	10312 X	10312	-0-	-0-	-0-	10119	3	193	9	N	175	355	1	261
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	184	1	259
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161			420
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			420



OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH MILESTONE OPERATING, INC. FAILOR, E.K.		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
				567103									
		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7174 - 7182	
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
				567103									
		WELL #:		61	RRCID ->	257936	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	7494 - 7496	
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
				567103									
		WELL #:		41	RRCID ->	007058	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7506 - 7520	
-----													
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1	231 2	N	-0-			-0-	
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	N	-0-			-0-	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-			-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	N	-0-			-0-	
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10 1	238 2	N	-0-			-0-	
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10 1	230 2	N	-0-			-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, NORTH (8400) MILESTONE OPERATING, INC. JEFFERSON LAND COMPANY				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
				567103									
		WELL #:		60	RRCID ->	244400	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8421 - 8424	
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
LOVELLS LAKE, N. (7800) FIVE-JAB, INC. JEFFERSON LAND CO				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
				271310									
		WELL #:		1	RRCID ->	175352	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8406 - 8456	
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42	
-----													
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	175777	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8430 - 8438
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93	

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310  
 JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

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

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
 BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

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

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
 HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

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

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

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

LUCKY (THOMPSON 10100) 55468 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 ANDERSON WELL #: 1T RRCID -> 275419 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130

04	38160	30226	-0-	-7934	-0-	696	1	29530	2	N	-0-		-0-
05	39432	31966	-0-	-7466	-0-	696	1	31211	2	N	54		54
						59	9						
06	32370 #	32020	-0-	-350	-0-	720	1	31244	2	N	51		105
						56	9						
07	33573 #	30593	-0-	-2980	-0-	744	1	29794	2	N	50		155
						55	9						
08	33573 #	26433	-0-	-7140	-0-	744	1	25632	2	N	52		207
						57	9						
09	32010 #	24600	-0-	-7410	-0-	720	1	23736	2	N	131	314 1	24
						144	9						

-----												
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)			55473 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
HUEBNER-CONKLIN			WELL #: 1		RRCID -> 242052		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9777 - 9810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)			55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA		
GEMARMI INC.			298884									
HUEBNER			WELL #: 1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9839 - 9860	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
-----												
LUCKY, WEST (BLANCHE)			55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RODESSA OPERATING COMPANY			723592									
RUGELEY, E. F.			WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10589 - 10596	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
-----												
LUCKY, WEST (F-12)			55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BXP OPERATING, LLC			042191									
WOLF			WELL #: 2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9245 - 9257	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUCKY, WEST (F-16)			55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HUEBNER, JOHN A. JR.			410884									
HUEBNER "B"			WELL #: 3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 10593		PERF. 9801 - 9813	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, LOWER)		55476 385		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 007093		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 251640		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418								
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
LUCKY, WEST ( HARDY HORN, UPPER)		55476 440		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 053386		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LUCKY, WEST ( SLOAN SAND)		55476 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971														
LOUIS WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 112158		COMPL. DATE 07/23/1986		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY, WEST ( WOLF )		55476 715		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF -B-		WELL #:		1 L		RRCID -> 007090		COMPL. DATE 12/20/1960		TOTAL DEPTH 11887		PERF. 10546 - 10556				
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY, WEST ( 8,870 )		55476 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 257138		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 8802 - 8809				
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
04		90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-				65
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-				65
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				65
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				65
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				65
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-				65

LUCKY LEON (EY-3)		55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675														
JOHNSON		WELL #:		6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 7674		PERF. 8182 - 8190				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				694
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				694
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				694
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	403	1	38	3	Y	113				807
							124	9								
08		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1029	1	2	3	Y	308	172	1		943
							339	9								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	271	217	1		997

LUCKY LEON (EY-8)		55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675														
JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 8684 - 8690				
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUCKY LEON (EY-9)		55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER								
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675														
JOHNSON		WELL #:		1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 7888		PERF. 7972 - 7976				
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-				-0-

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	BALANCE
-----															
LUCKY LEON (EY-17)		55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675													
KIAMU-JOHNSON (1-S)		WELL #:		1 L	RRCID ->	201847	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	7523	-	7530	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----															
LUCKY LEON (EY-17A)		55488 082		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675													
NELSON - ALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	216073	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5810	-	5860	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2016 - PLUGGED 07/12/16															
-----															
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)		55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
XTO ENERGY INC.		945936													
LINDSEY		WELL #:		1	RRCID ->	162163	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8198	-	8214	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
LURA MIRE (YEGUA)		55801 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
BLOXSOM, A.		WELL #:		1	RRCID ->	212564	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11873	PERF.	11616	-	11684	
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
-----															
LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056													
WIED		WELL #:		1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	4014	PERF.	3791	-	3797	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

-----													
LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		450 N	206	-0-	-244	-0-	204	2	2	9	N	2	130
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1416	2	40	9	N	36	166
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	N	2	168
07		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1917	2	39	9	N	35	29
08		1457 N	116	-0-	-1341	-0-	114	2	2	9	N	2	31
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	31
-----													
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888
04		810 N	769	-0-	-41	-0-	104	1	620	2	N	41	129
							45	9					
05		1240 N	797	-0-	-443	-0-	104	1	648	2	N	41	170
							45	9					
06		900 N	453	-0-	-447	-0-	451	2	2	9	N	2	172
07		806 N	670	-0-	-136	-0-	667	2	3	9	N	3	175
08		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1710	2	85	9	N	77	252
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	252
-----													
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264
04		960 N	954	-0-	-6	-0-	907	2	47	9	N	43	153
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	52	205
06		990 N	930	-0-	-60	-0-	904	2	26	9	N	24	51
07		992 N	987	-0-	-5	-0-	924	2	63	9	N	57	108
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-	913	2	51	9	N	46	154
09		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	154
-----													
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930
04		300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2			N	-0-	12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	12
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	12
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	12
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	12
-----													
KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	425	1	1569	2	N	200	49
							220	9					
05		434 N	6	-0-	-428	-0-	5	2	1	9	N	1	50
06		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	225	1	1426	2	N	153	20
							168	9					
07		1271 N	829	-0-	-442	-0-	175	1	545	2	N	99	119
							109	9					
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	292	1	1261	2	N	142	84
							156	9					
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	84
-----													
KEY ENERGY SERVICES, LLC LISA				WELL #:	458534 1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4734 - 5151
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
M. GASTON (QUEEN CITY "A")												
BASA RESOURCES, INC.												
SIMMS												
				56204 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY		
				053974								
				WELL #:	2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1559 - 1564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
FIVE-JAB, INC.												
WALTON/KOONCE												
				271310						CNTY: TRINITY		
				679281								
				WELL #:	2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
M HALF CIRCLE (10200)												
PRO FIELD SERVICES, INC.												
'M' HALF CIRCLE RANCH												
				56216 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
				679281								
				WELL #:	4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO)												
LAKE RONEL OIL COMPANY												
DEER CREEK												
				56474 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
				483310								
				WELL #:	1	RRCID ->	148228	COMPL. DATE	10/08/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3755 - 3758
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		990	871	-0-	-119	-0-	15	1	856	2	N	-0-
05		1023	569	-0-	-454	-0-	15	1	554	2	N	-0-
06		990	440	-0-	-550	-0-	15	1	425	2	N	-0-
07		1023	429	-0-	-594	-0-	15	1	414	2	N	-0-
08		961 #	451	-0-	-510	-0-	15	1	436	2	N	-0-
09		870 #	665	-0-	-205	-0-	15	1	650	2	N	-0-
-----												
MAD ISLAND (LOWER FRIO)												
CASKIDS OPERATING COMPANY												
MAD ISLAND UNIT NO. 1												
				56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
				139584								
				WELL #:	1	RRCID ->	212789	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	17174	PERF. 19523 - 19553
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-



MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 OMIMEX ENERGY, INC. 622718  
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481  
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	42	-0-	42	42	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1981	-0-	1981	2023	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2023		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4420 3	48 9	Y	44	44 1	64
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			Y	-0-		64
06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	126 1	4440 3	Y	-0-		64
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4691 3	47 9	Y	43	43 1	64
08	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	151 1	4250 3	Y	-0-		64
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		64

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4019	4019	-0-	-0-	-0-	300 1	3719 2	Y	-0-		160
05	3630	3630	-0-	-0-	-0-	270 1	3360 2	Y	-0-		160
06	873	873	-0-	-0-	-0-	100 1	773 2	Y	-0-		160
07	3884	3884	-0-	-0-	-0-	310 1	3574 2	Y	-0-		160
08	3609	3609	-0-	-0-	-0-	290 1	3319 2	Y	-0-		160
09	3630	3188	-0-	-442	-0-	300 1	2888 2	Y	-0-		160

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (GLEN ROSE)		56590 565		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON						
SEM OPERATING COMPANY LLC		766370												
DAVID				WELL #: 1		RRCID -> 280173		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			-0-
*02	7250	4731	-0-	-2519	-0-	485	1	3355	3	Y	810	663	1	390
						891	9							
*03	7750	4145	-0-	-3605	-0-	322	1	3308	3	Y	468	515	1	343
						515	9							
*04	7500	2495	-0-	-5005	-0-	211	1	2062	3	Y	202	339	1	206
						222	9							
*05	7750	2735	-0-	-5015	-0-	270	1	2169	3	Y	269	343	1	132
						296	9							
*06	7500	2486	-0-	-5014	-0-	329	1	1835	3	Y	293	187	1	238
						322	9							
*07	7750	1717	-0-	-6033	-0-	319	1	1356	3	Y	38	194	1	82
						42	9							
*08	1193 R	1193	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	3	Y	-0-			82
09	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT			82

MADISONVILLE (RODESSA)		56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
FUHLBERG GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 227306		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11674 - 11940		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT				WELL #: 2ST		RRCID -> 251335		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12635		PERF.11980 - 12060		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		697134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
MAGNESS, RUBY				WELL #: 1		RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11704 - 11898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102		PERF.11798 - 11962		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.		//CONT.//		697134								
MITCHELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11638 - 12050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11800 - 11930	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
VICK, M. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	178692	COMPL. DATE	05/28/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8470 - 8480	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
STONE, HENRIETTA		WELL #:			RRCID ->	031715	COMPL. DATE	11/06/1963	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 8402 - 8414	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2012												
ETX ENERGY, LLC				255141								
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID ->	246074	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8800 - 11092	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
JAMES LANG UNIT SC		WELL #:		1H	RRCID ->	246813	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8677 - 8814	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	450	1	2763	2	N	38	187	1	62
						42	9							
05	3100 X	2524	-0-	-576	-0-	450	1	2023	2	N	46			108
						51	9							
06	3000 X	2297	-0-	-703	-0-	405	1	1845	2	N	43			151
						47	9							
07	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	465	1	2593	2	N	28			179
						31	9							
08	3100 X	2801	-0-	-299	-0-	450	1	2310	2	N	37			216
						41	9							
09	3000 X	2946	-0-	-54	-0-	450	1	2457	2	N	35	186	1	65
						39	9							
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427														
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	N	7			183
05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2366	2	13	9	N	12	176	1	19
06	2340 N	2316	-0-	-24	-0-	2297	2	19	9	N	17			36
07	2387 N	2363	-0-	-24	-0-	2345	2	18	9	N	16			52
08	2387 N	2059	-0-	-328	-0-	2036	2	23	9	N	21			73
09	2310 N	2277	-0-	-33	-0-	2260	2	17	9	N	15			88
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A														
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	91	1	1521	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	86	1	1451	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1265	-0-	-355	-0-	71	1	1194	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	88	1	1430	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	87	1	1407	2	N	-0-			-0-
*09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	84	1	1320	2	N	-0-			-0-
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
04	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	65	1	1092	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	70	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	69	1	1162	2	N	-0-			-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	N	-0-			-0-
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	72	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	70	1	1111	2	N	-0-			-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
04	780 N	760	-0-	-20	-0-	42	1	708	2	N	9			35
						10	9							
05	806 N	786	-0-	-20	-0-	43	1	731	2	N	11			46
						12	9							
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	43	1	721	2	N	7			53
						8	9							
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	761	2	N	7			60
						8	9							
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	12			72
						13	9							
09	780 N	750	-0-	-30	-0-	44	1	696	2	N	9			81
						10	9							

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	714	-0-	-6	-0-	38	1	639	2	N	34		77
05	744 N	726	-0-	-18	-0-	37	9	654	2	N	30		107
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	N	25		132
07	744 N	709	-0-	-35	-0-	33	9	645	2	N	22		154
08	713 N	691	-0-	-22	-0-	37	1	632	2	N	18		172
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	28	9	573	2	N	7		179
						40	1						
						24	9						
						39	1						
						20	9						
						36	1						
						8	9						
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492													
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	9		108
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	9	424	2	N	6		114
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	25	1	400	2	N	-0-		114
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	7	9	424	2	N	3		117
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	421	2	N	7		124
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	384	2	N	4		128
						3	9						
						8	9						
						24	1						
						4	9						
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480													
04	2190 N	2021	-0-	-169	-0-	114	1	1907	2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2188	-0-	-44	-0-	123	1	2065	2	N	-0-		-0-
06	2130 N	1931	-0-	-199	-0-	108	1	1823	2	N	-0-		-0-
07	2077 N	1051	-0-	-1026	-0-	61	1	990	2	N	-0-		-0-
08	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	2	N	-0-		-0-
*09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1990	2	N	-0-		-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526													
04	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	104	1	1743	2	N	-0-		-0-
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	109	1	1830	2	N	-0-		-0-
06	1860 N	1855	-0-	-5	-0-	104	1	1751	2	N	-0-		-0-
07	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1914	-0-	-39	-0-	111	1	1803	2	N	-0-		-0-
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	106	1	1681	2	N	-0-		-0-
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511													
04	2760 X	2188	-0-	-572	-0-	123	1	2065	2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2119	-0-	-578	-0-	119	1	2000	2	N	-0-		-0-
06	2490 X	2332	-0-	-158	-0-	130	1	2202	2	N	-0-		-0-
07	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	127	1	2076	2	N	-0-		-0-
08	2418 X	2109	-0-	-309	-0-	122	1	1987	2	N	-0-		-0-
09	2340 N	2054	-0-	-286	-0-	122	1	1932	2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1200 N	1164	-0-	-36	-0-		65	1	1099	2	N	-0-		-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		71	1	1202	2	N	-0-		-0-
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		67	1	1141	2	N	-0-		-0-
07		1209 N	1137	-0-	-72	-0-		66	1	1071	2	N	-0-		-0-
08		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		74	1	1206	2	N	-0-		-0-
*09		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		74	1	1161	2	N	-0-		-0-
-----															
STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542															
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-		105	1	1766	2	Y	22		109
								24	9						
05		2015 N	1971	-0-	-44	-0-		109	1	1837	2	Y	23		132
								25	9						
06		1920 N	1892	-0-	-28	-0-		104	1	1766	2	Y	20		152
								22	9						
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		114	1	1853	2	Y	13		165
								14	9						
08		1984 N	1939	-0-	-45	-0-		111	1	1806	2	Y	20	160	25
								22	9						
*09		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		119	1	1884	2	Y	12		37
								13	9						
-----															
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574															
04		510 N	488	-0-	-22	-0-		27	1	461	2	Y	-0-		13
05		527 N	517	-0-	-10	-0-		29	1	488	2	Y	-0-		13
06		510 N	507	-0-	-3	-0-		28	1	479	2	Y	-0-		13
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-		31	1	504	2	Y	-0-		13
08		527 N	524	-0-	-3	-0-		30	1	494	2	Y	-0-		13
09		510 N	484	-0-	-26	-0-		29	1	455	2	Y	-0-		13
-----															
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314															
04		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-		750	1	1633	2	N	33	179	35
								36	9						
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		775	1	1841	2	N	33		68
								36	9						
06		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-		750	1	1914	2	N	31		99
								34	9						
07		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		775	1	1942	2	N	30		129
								33	9						
08		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-		775	1	1942	2	N	23		152
								25	9						
*09		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		750	1	1859	2	N	28		180
								31	9						
-----															
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383															
04		1140 N	1094	-0-	-46	-0-		1079	2	15	9	N	14		159
05		1085 N	541	-0-	-544	-0-		532	2	9	9	N	8		167
06		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1221	2	14	9	N	13		180
07		1116 N	984	-0-	-132	-0-		981	2	3	9	N	3	176	7
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	2			N	-0-		7
09		1230 N	1214	-0-	-16	-0-		1200	2	14	9	N	13		20

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	526	-0-	-14	-0-	29 1	491 2	N	5		49
							6 9					
05		558 N	364	-0-	-194	-0-	20 1	344 2	N	-0-		49
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	514 2	N	3		52
							3 9					
07		573 N	573	-0-	-0-	-0-	33 1	533 2	N	6		58
							7 9					
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	32 1	527 2	N	-0-		58
09		540 N	526	-0-	-14	-0-	31 1	495 2	N	-0-		58
-----												
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
04		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1466 2	11 9	N	10		202
05		1581 N	1477	-0-	-104	-0-	1467 2	10 9	N	9		211
06		1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1090 2	1 9	N	1	185 1	27
07		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		27
08		1612 N	1417	-0-	-195	-0-	1417 2		N	-0-		27
*09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-		27
-----												
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
04		1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1605 2	15 9	N	14		63
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1876 2	20 9	N	18		81
06		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1673 2	17 9	N	15		96
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1655 2	12 9	N	11		107
08		2077 N	1929	-0-	-148	-0-	1911 2	18 9	N	16		123
*09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1783 2	11 9	N	10		133
-----												
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531												
04		930 N	890	-0-	-40	-0-	49 1	830 2	N	10		202
							11 9					
05		961 N	957	-0-	-4	-0-	53 1	890 2	N	13	183 1	32
							14 9					
06		930 N	901	-0-	-29	-0-	50 1	851 2	N	-0-		32
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	55 1	897 2	N	10		42
							11 9					
08		992 N	930	-0-	-62	-0-	54 1	873 2	N	3		45
							3 9					
09		900 N	888	-0-	-12	-0-	52 1	825 2	N	10		55
							11 9					
-----												
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560												
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	43 1	719 2	N	8		66
							9 9					
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	47 1	794 2	N	13		79
							14 9					
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	45 1	767 2	N	9		88
							10 9					
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	49 1	798 2	N	11		99
							12 9					
08		868 N	834	-0-	-34	-0-	48 1	773 2	N	12		111
							13 9					
09		810 N	763	-0-	-47	-0-	45 1	710 2	N	7		118
							8 9					

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481														
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		Y	-0-			48
05		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	10	1	2102	3	42	90	1	-0-
							46	9						
06		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		Y	-0-			-0-
07		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	8	1	2124	3	-0-			-0-
08		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	126	1	2064	3	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A														
04		3900 X	3614	-0-	-286	-0-	3557	3	57	9	52	52	1	68
05		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			-0-			68
06		3900 X	3718	-0-	-182	-0-	3718	3		Y	-0-			68
07		4030 X	3948	-0-	-82	-0-	3893	3	55	9	50	50	1	68
08		4030 X	3562	-0-	-468	-0-	83	1	3479	3	-0-			68
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			68
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486														
04		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	307	1	2472	3	14			129
							15	9						
05		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	374	1	2486	3	26			155
							29	9						
06		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	329	1	2501	3	12			167
							13	9						
07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	269	1	2622	3	40	180	1	27
							44	9						
08		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	327	1	2532	3	5			32
							6	9						
09		2580 N	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT			32
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		Y	-0-			15
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	7	1	787	3	-0-			15
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	1	1	582	3	-0-			15
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		Y	-0-			15
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			15
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			15
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
04		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2683	3	17	9	15			130
05		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2808	3	26	9	24	135	1	19
06		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			19
07		1147 X	811	-0-	-336	-0-	811	3		N	-0-			19
08		1147 X	17	-0-	-1130	-0-	17	3		N	-0-			19
09		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			19



MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.// 556481										
BROWN, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 110367		COMPL. DATE 01/17/1984			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436			
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
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1751 3	20 9	N	18			37
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	13 1	1750 3	N	23			60
						25 9						
06	1740 N	1710	-0-	-30	-0-	1679 3	31 9	N	28			88
07	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1747 3	31 9	N	28			116
08	1798 N	1778	-0-	-20	-0-	1 1	1747 3	N	27			143
						30 9						
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			143
-----												
EVANS, FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 111914		COMPL. DATE 05/26/1984			TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474			
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			42
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			42
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-			42
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1625 3	66 9	N	60			102
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			102
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			102
-----												
FANNIN, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 134368		COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491			
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	53 1	2622 3	Y	-0-			50
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	1 1	2640 3	Y	40	90 1		-0-
						44 9						
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	23 1	2646 3	Y	-0-			-0-
07	2759 N	2654	-0-	-105	-0-	20 1	2634 3	Y	-0-			-0-
08	2697 N	2609	-0-	-88	-0-	148 1	2461 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
ADAIR, VELA		WELL #: 1		RRCID -> 135757		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344			
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-			35
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1 1	1551 3	Y	-0-			35
06	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	5 1	1481 3	Y	-0-			35
07	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	1545 3		Y	-0-			35
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	50 1	1410 3	Y	82	82 1		35
						90 9						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
-----												
MUSGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 136621		COMPL. DATE 08/13/1990			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300			
04	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2452 3	39 9	N	35			703
05	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	31 1	2491 3	N	32			735
						35 9						
06	3000 N	3327	-0-	327	327	2175 3	1152 9	N	1047	1299 1		483
07	2660 N	2333	-0-	-327	-0-	19 1	2280 3	N	31	167 1		347
						34 9						
08	2542 N	2275	-0-	-267	-0-	80 1	2183 3	N	11			358
						12 9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT			358

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	256	1	509	3	Y	55
							37	9				
05		744 N	686	-0-	-58	-0-	1	1	684	3	Y	55
06		720 N	595	-0-	-125	-0-	595	3			Y	55
07		775 N	672	-0-	-103	-0-	1	1	634	3	Y	55
							36	9				
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	55
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376												
04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	9	N	64
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	9	N	76
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	76
07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	69	1	2083	3	N	96
							22	9				
08		2077 N	2029	-0-	-48	-0-	73	1	1946	3	N	105
							10	9				
09		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	105
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404												
04		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	3	8	9	N	190
05		2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2221	3	6	9	N	20
06		2100 N	2094	-0-	-6	-0-	2091	3	3	9	N	23
07		2263 N	2226	-0-	-37	-0-	21	1	2190	3	N	37
							15	9				
*08		2232 N	2015	-0-	-217	-0-	69	1	1934	3	N	48
							12	9				
09		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	48
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410												
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1851	3	1	9	N	59
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	59
06		3000 N	3250	-0-	250	250	3250	3			N	59
07		1958 N	1708	-0-	-250	-0-	1708	3			N	59
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	59
09		570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	59
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176												
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1312	3	86	9	N	163
05		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	163
06		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	163
07		1457 N	1114	-0-	-343	-0-	1114	3			N	163
08		1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1049	3	37	9	N	197
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	197

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481															
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992												TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8246 - 8294
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04		2040 N	2011	-0-	-29	-0-	2011	3		Y	-0-			35	
05		2108 N	2062	-0-	-46	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-		35	
06		2040 N	1980	-0-	-60	-0-	2	1	1978	3	Y	-0-		35	
07		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1	1	2090	3	Y	-0-		35	
08		2077 N	2047	-0-	-30	-0-	68	1	1889	3	Y	82	82 1	35	
								90	9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		35	
-----															
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993												TOTAL DEPTH	8863	PERF.	8435 - 8463
04		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1558	3	14	9	Y	13		59	
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1619	3	28	9	Y	25		84	
06		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	4	1	1558	3	Y	10		94	
								11	9						
07		1612 N	1597	-0-	-15	-0-	1587	3	10	9	Y	9		103	
08		1643 N	1521	-0-	-122	-0-	6	1	1505	3	Y	9		112	
								10	9						
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		112	
-----															
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993												TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8394 - 8456
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1936	3	54	9	Y	49	49 1	59	
05		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	870	1	1106	3	Y	-0-		59	
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	4	1	1948	3	Y	-0-		59	
07		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	3	Y	48	48 1	59	
								53	9						
*08		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	27	1	2110	3	Y	-0-		59	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		59	
-----															
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993												TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8426 - 8474
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	8	1	1556	3	N	-0-		165	
05		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	N	-0-		165	
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	6	1	1568	3	N	-0-		165	
07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-		165	
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	3	N	171	171 1	165	
								188	9						
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		165	
-----															
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994												TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8130 - 8187
04		2010 X	1922	-0-	-88	-0-	1914	3	8	9	N	7		23	
05		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	14	1	2539	3	N	13		36	
								14	9						
06		2010 N	1913	-0-	-97	-0-	19	1	1881	3	N	12		48	
								13	9						
07		3100 N	3131	-0-	31	31	3102	3	29	9	N	26		74	
08		2978 N	2947	-0-	-31	-0-	2930	3	17	9	N	15		89	
09		1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		89	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	61	1	2308	3	N	15			102
05	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	17	9							102
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2633	3				-0-			103
07	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	N	1			103
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1	9				-0-			113
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-	2462	3			N	10			113
						96	1	2225	3	N				
						11	9							
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
04	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	6	1	1006	3	N	-0-			19
05	1302 N	1053	-0-	-249	-0-	1053	3				-0-			19
06	1170 N	992	-0-	-178	-0-	23	1	969	3	N	-0-			19
07	1054 N	524	-0-	-530	-0-	3	1	521	3	N	-0-			19
08	1054 N	89	-0-	-965	-0-	23	1	66	3	N	-0-			19
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			19
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
04	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2080	3	42	9	N	38			56
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3				-0-			56
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	8	1	1795	3	N	-0-			56
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3				-0-			56
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	68	1	1582	3	N	8			64
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	9	9			N	NO RPT			64
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	7	1	572	3	N	-0-			43
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	731	3	N	-0-			43
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	576	3				-0-			43
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	20	1	613	3	N	-0-			43
08	744 N	633	-0-	-111	-0-	12	1	621	3	N	-0-			43
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			43
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	Y	-0-			16
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3				-0-			16
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3				-0-			16
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	7	1	678	3	Y	-0-			16
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				-0-			16
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
04	1350 N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-			44
05	1395 N	1156	-0-	-239	-0-	711	1	445	3	N	-0-			44
06	1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1165	3				-0-			44
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3				-0-			44
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	3	N	-0-			44
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			44

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481  
 STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	200	-0-	-100	-0-	23	1	177	3	N	-0-		37
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-		37
06	270 N	116	-0-	-154	-0-	9	1	107	3	N	-0-		37
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-		37
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-		37
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		37

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-		44
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-		44
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		44
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-		44
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		44
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		44

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

04	2430 N	2383	-0-	-47	-0-	2379	3	4	9	N	4		126
05	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	2429	3	19	9	N	17		143
06	2370 N	2361	-0-	-9	-0-	12	1	2330	3	N	17		160
						19	9						
07	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2410	3	19	9	N	17		177
08	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	2412	3	14	9	N	13		190
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		190

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986  
 WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	3	13	9	N	12		170
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	3	20	9	N	18		188
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1468	3	34	9	N	31	182 1	37
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1185	3	11	9	N	10		47
08	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	1309	3	14	9	N	13		60
09	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	1184	3	22	9	N	20		80

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2016 - PLUGGED 07/28/16

PARTEN OPERATING INC. 642718  
 MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

04	2970 X	2774	-0-	-196	-0-	85	1	2661	2	N	25		204
						28	9						
05	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	88	1	2601	2	N	1		205
						1	9						
06	2760 X	2624	-0-	-136	-0-	85	1	2537	2	N	2		207
						2	9						
07	2852 X	2701	-0-	-151	-0-	88	1	2611	2	N	2		209
						2	9						
08	2852 X	2681	-0-	-171	-0-	88	1	2592	2	N	1		210
						1	9						
09	2610 N	2423	-0-	-187	-0-	85	1	2332	2	N	5		215
						6	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695																
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT					66
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66
-----																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238																
04		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3210	3	13	9	N	12	146	1		15
05		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3192	3	22	9	N	20				35
06		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3121	3	19	9	N	17				52
07		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3126	3	12	9	N	11				63
*08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3069	3	19	9	N	17				80
09		2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				80
-----																
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A																
04		2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1929	3	12	9	N	11	37	1		14
05		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2251	3	13	9	N	12				26
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2136	3	12	9	N	11				37
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	3	12	9	N	11				48
*08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064	3	12	9	N	11				59
09		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT				59
-----																
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305																
04		2040 N	511	-0-	-1529	-0-	507	3	4	9	N	4				119
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				119
06		1950 N	1878	-0-	-72	-0-	1816	3	62	9	N	56				175
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1602	3	28	9	N	25				200
*08		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1145	3	3	9	N	3				203
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT				203
-----																
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314																
04		1500 N	1363	-0-	-137	-0-	1351	3	12	9	N	11				60
05		1519 N	1319	-0-	-200	-0-	1306	3	13	9	N	12				72
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	3	14	9	N	13				85
07		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1439	3	13	9	N	12				97
*08		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1434	3	14	9	N	13				110
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				110

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
ROGERS												
WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	COND PROD	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.												
MADISONVILLE DISPOSAL												
WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.												
VICK, M. Y.												
WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758												
04		540 N	525	-0-	-15	-0-		125	1	400	2	38
05		558 N	547	-0-	-11	-0-		99	1	448	2	38
06		540 N	496	-0-	-44	-0-		106	1	390	2	38
07		558 N	477	-0-	-81	-0-		116	1	361	2	38
08		558 N	470	-0-	-88	-0-		84	1	386	2	38
09		510 N	472	-0-	-38	-0-		89	1	383	2	38
-----												
VICK, M. Y.												
WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-		52	1	168	2	195
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-		42	1	193	2	195
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-		50	1	184	2	195
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-		60	1	186	2	195
08		248 N	241	-0-	-7	-0-		43	1	198	2	195
09		240 N	231	-0-	-9	-0-		44	1	187	2	195
-----												
VICK, M. Y.												
WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740												
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-		10	1	34	2	102
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-		21	1	97	2	102
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-		45	1	164	2	102
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-		54	1	169	2	102
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-		75	1	348	2	102
*09		248 N	248	-0-	-0-	-0-		47	1	201	2	102
-----												
VICK, M. Y.												
WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-		3	1	16	2	73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	73
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

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
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	N	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	30	1	95	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-			-0-

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

04	60 #	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	N	-0-			154
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-			154
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-			154
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			154
08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-			154
*09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-			154

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	18			283
						20	9							
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	4			287
						4	9							
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	5	1	17	2	N	11			298
						12	9							
07	124 N	18	-0-	-106	-0-	2	1	6	2	N	9			307
						10	9							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	12	177	1	142
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-			142



MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. MOSS-MALONE		56595 700 190005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9014 - 9244					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	13 1	41 2	N		-0-					40
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	7 1	33 2	N		-0-					40
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	15 1	57 2	N		-0-					40
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	30 1	95 2	N		-0-					40
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 2	N		-0-					40
*09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	100 2	N		-0-					40

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. POWLEDGE		56597 750 190005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES								
		WELL #:	2	RRCID ->	116484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	4322 - 4362					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		56684 475 886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14549 - 14627					
04		4320	2476	-0-	-1844	-0-	2398 3	78 9	N		71					198
05		4464	2259	-0-	-2205	-0-	2259 3		N		-0-					198
06		4320	1934	-0-	-2386	-0-	1836 3	98 9	N		89	174 1				113
07		4061 #	2148	-0-	-1913	-0-	2122 3	26 9	N		24					137
08		2573 #	2148	-0-	-425	-0-	2138 3	10 9	N		9					146
09		2490 #	2138	-0-	-352	-0-	2126 3	12 9	N		11					157

MAGNET WITHERS APACHE CORPORATION BROUSSARD, J. E.		56688 001 027200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
		WELL #:	55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	5495 - 5515					
04		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N		-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-

BROUSSARD, J. E.		WELL #:		RRCID ->	271512	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13446 - 13454					
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
PIERCE ESTATE		WELL #:		B151	RRCID ->	280188	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	5700 - 5703			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7500	-0-	-0-	-7500 B	-23197					N	-0-			-0-
05		7750	-0-	-0-	-7750 B	-30947					N	-0-			-0-
06		7500	-0-	-0-	-7500 B	-38447					N	-0-			-0-
07		7750	-0-	-0-	-7750 B	-46197					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-46197					N	-0-			-0-
09		7500	-0-	-0-	-7500 B	-53697					N	-0-			-0-
-----															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
DUFFY, G. A.		WELL #:		16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUFFY, G. A.		WELL #:		2	RRCID ->	068588	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DUFFY, G.A.		WELL #:		8	RRCID ->	095030	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	5667	PERF.	5500 - 5504			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	052811	COMPL. DATE	05/27/1972	TOTAL DEPTH	5542	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	121799	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5463 - 5480			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	-	2164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
-----											
COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	-	5461	
04	1050		27	-0-	-1023	B	-3510	27 1	Y	-0-	-0-
05	434 #		28	-0-	-406	B	-3916	28 1	Y	-0-	-0-
06	420 #		29	-0-	-391	B	-4307	29 1	Y	-0-	-0-
07	0 N		31	-0-	31	B	-4276	31 1	Y	-0-	-0-
08	0 N		28	-0-	28	B	-4248	28 1	Y	-0-	-0-
09	0 N		30	-0-	30	B	-4218	30 1	Y	-0-	-0-
-----											
XOG OPERATING LLC				945921							
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----											
PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
-----											
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE				WELL #: B168	RRCID -> 272433	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5566	-	5568	
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
-----											
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION				027200							
PIERCE ESTATE				WELL #: C247	RRCID -> 263601	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5780	-	5793	
04	3450		-0-	-0-	-3450		11998		N	-0-	-0-
05	3565		-0-	-0-	-3565		8433		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8433		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8433		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8433		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8433		N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (F- 7) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE		56688 081 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5906 - 5912			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 8) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE		56688 108 027200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #: B158		RRCID -> 280721		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175			
04	15330	890	-0-	-14440	-0-	461 1	429 2	N	-0-		-0-
05	15841	817	-0-	-15024	-0-	499 1	318 2	N	-0-		-0-
06	15330	107	-0-	-15223	-0-	40 1	67 2	N	-0-		-0-
07	15841	774	-0-	-15067	-0-	585 1	189 2	N	-0-		-0-
08	15841	804	-0-	-15037	-0-	739 1	57 4	N	7	6 1	1
09	15330	952	-0-	-14378	-0-	8 9 859 1 9 4	80 2 4 9	N	4	4 1	1

MAGNET WITHERS (F- 9) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATE		56688 126 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 5986 - 5988			
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	545 1	476 2	N	-0-		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	555 1	316 2	N	-0-		-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	390 1	59 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	792 1	231 2	N	-0-		-0-
08	868 N	26	-0-	-842	-0-	24 1	2 4	N	-0-		-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	413 1 5 4	14 2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C255		RRCID -> 280593		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5971 - 5974	
04	6420 X	3527	-0-	-2893	-0-	356 1	3171 2	Y	-0-		-0-
05	6634 X	3023	-0-	-3611	-0-	381 1	2642 2	Y	-0-		-0-
06	6420 X	2901	-0-	-3519	-0-	1039 1	1862 2	Y	-0-		-0-
07	6634 X	2406	-0-	-4228	-0-	1123 1	1283 2	Y	-0-		-0-
08	6634 X	1042	-0-	-5592	-0-	959 1 9 9	74 4	Y	8	7 1	1
09	6420 X	1178	-0-	-5242	-0-	956 1 10 4	206 2 6 9	Y	5	5 1	1

MAGNET WITHERS (F-10) APACHE CORPORATION PIERCE ESTATES		56688 144 027200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: C233		RRCID -> 205361		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6082 - 6085			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2015											



MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836			
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	
*04	7560	1162	-0-	-6398	-0-	505	1	325	2	N	302	308 1	33
						332	9						
*05	7812	852	-0-	-6960	-0-	551	1	268	2	N	30	62 1	1
						33	9						
*06	7560	587	-0-	-6973	-0-	449	1	138	2	N	-0-	1 1	-0-
*07	7812	1255	-0-	-6557	-0-	542	1	713	2	N	-0-		-0-
*08	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-		-0-
*09	7560	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-23)		56688 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C141 D		RRCID -> 052520		COMPL. DATE 04/19/1972		TOTAL DEPTH 7350		PERF. N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-25)		56688 513		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #: C239		RRCID -> 202598		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7082 - 7125	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-26 A)		56688 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7154 - 7157	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)		56688 586		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #: B158		RRCID -> 275347		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6172 - 6175	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6142 - 6146												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
-----												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149												
04		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	501	1	641	9	Y	583
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	447	1	697	9	Y	634
06		961 N	961	-0-	-0-	-0-	416	1	545	9	Y	495
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	626	1	394	9	Y	358
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	578	1	1003	9	Y	912
*09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	466	1	893	9	Y	812
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868												
04		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	514	1	2096	9	N	1905
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	557	1	1150	9	N	1045
06		447 N	447	-0-	-0-	-0-	137	1	310	9	N	282
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	395	1	909	9	N	826
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-
*09		673 N	673	-0-	-0-	-0-	269	1	404	9	N	367
-----												
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR)			56688 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES			WELL #: C141 F		RRCID -> 059239		COMPL. DATE 07/21/1974		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 3640 - 3656	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-4)			56688 603		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723									
COCKBURN, H. C.			WELL #: 2A		RRCID -> 201541		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3969 - 3977	
04	14B	DENY	18340	-0-	18340	93105	18340 2	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	18220	-0-	18220	111325	18220 2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	12460	-0-	12460	123785	12460 2	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123785		N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954							CNTY: WHARTON		
COCKBURN, H. C.			WELL #: 100		RRCID -> 225393		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 5643		PERF. 4356 - 5160	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
XOG OPERATING LLC			945921							CNTY: WHARTON		
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: 2		RRCID -> 105359		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 5669		PERF. 4402 - 4404	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PIERCE GAS UNIT O/A			WELL #: B 65		RRCID -> 114408		COMPL. DATE 12/02/1984		TOTAL DEPTH 5548		PERF. 4314 - 4320	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MAGNET WITHERS (M-5)			56688 607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION			027200									
PIERCE ESTATES C			WELL #: 11		RRCID -> 256747		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 4539 - 4544	
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (M-6)		56688 612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	38	RRCID ->	271288	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4403 - 4408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (M-7)		56688 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C215	RRCID ->	258258	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4641 - 4643	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
APACHE CORPORATION		027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:	C 6	RRCID ->	050751	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 2640 - 2660	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4730 - 4765	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARG. 1 GAS UNIT		WELL #:	47	RRCID ->	191425	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	5633	PERF. 5364 - 5401	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:	C 24	RRCID ->	196516	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 5437 - 5443	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 -	5386
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004										TOTAL DEPTH	5570	PERF.	5393 -	5398
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5378 -	5384
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011										TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5378 -	5414
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			N	NO RPT			-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836										TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 -	5486
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966										TOTAL DEPTH	6014	PERF.	5432 -	5486
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982										TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 -	5485
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989										TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5490 - 5500					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990										TOTAL DEPTH	5722	PERF. 5426 - 5435					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990										TOTAL DEPTH	6322	PERF. 5442 - 5502					
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006										TOTAL DEPTH	7151	PERF. 5392 - 5406					
04		840 X	260	-0-	-580	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
05		465 X	277	-0-	-188	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
06		450 X	248	-0-	-202	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
07		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	1			Y	-0-					-0-
08		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			Y	-0-					-0-
*09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007										TOTAL DEPTH	6322	PERF. 4054 - 4153					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420 - 5433					
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.	191	-0-	191	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
09		T. A.	198	-0-	198	-0-	389	198	1		Y	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.//		56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954										
FRANZ, J.H.		WELL #: 6		RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		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		283 N	283	-0-	-0-		283 1	N	-0-			-0-
*09		265 N	265	-0-	-0-		265 1	N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC		945921										
PIERCE ESTATES		WELL #: B101 H		RRCID -> 041766		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502				
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)		56688 657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 119		RRCID -> 225118		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 242370		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478				
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 121		RRCID -> 242378		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420				
04	14B DENY		-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	57	-0-	-0-	57		57 1	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	245	-0-	-0-	245		302 245 1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	220	-0-	-0-	220		522 220 1	N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
PIERCE ESTATE 'C'															
WELL #: 1 RRCID -> 276081 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9792 - 9799															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		32594	32594	-0-	-0-	-0-	300	1	32074	2	N	200	181	1	280
							220	9							
05		30406	30406	-0-	-0-	-0-	285	1	29943	2	N	162	182	1	260
							178	9							
06		26520	22747	-0-	-3773	-0-	300	1	22336	2	N	101			361
							111	9							
07		27404	17944	-0-	-9460	-0-	279	1	17557	2	N	98	185	1	274
							108	9							
08		27404	18899	-0-	-8505	-0-	310	1	18520	2	N	63	181	1	156
							69	9							
*09		18416	18416	-0-	-0-	-0-	300	1	18020	2	N	87			243
							96	9							

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)															
APACHE CORPORATION															
PIERCE ESTATES															
WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302															
04	05	06	07	08	09	T. A.									
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
FISK, WM.															
WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A															
04	05	06	07	08	09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
FOUR CORNERS UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570															
04	05	06	07	08	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC															
PIERCE GAS UNIT O/A															
WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A															
04	05	06	07	08	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723  
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

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
04		480	9180	-0-	8700	33621	9180 2		N	-0-			-0-
05		17305	8125	-0-	-9180	24441	8125 2		N	-0-			-0-
06		9010	9010	-0-	-0-	24441	9010 2		N	-0-			-0-
*07		9130	9130	-0-	-0-	24441	9130 2		N	-0-			-0-
*08		9136	9120	-0-	-16	24425	9120 2		N	-0-			-0-
09		9120	9110	-0-	-10	24415	9110 2		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000) 56688 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
APACHE CORPORATION 027200  
PIERCE ESTATE WELL #: C262 RRCID -> 276983 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079

04		7500	-0-	-0-	-7500	2598			N	-0-			-0-
05		2598 R	-0-	-0-	-2598	-0-			N	-0-			-0-
06		1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-			-0-
07		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR) 56688 774 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON  
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
G. A. DUFFY WELL #: 26 RRCID -> 278597 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
XOG OPERATING LLC 945921  
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723  
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC.		298884											
COCKBURN		WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-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-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723						CNTY: WHARTON					
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3914 - 3920			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3881 - 3887			
04	7500		14080	-0-	6580	37268	14080 2		N	-0-			-0-
05	0		13950	-0-	13950 B	51218	13950 2		N	-0-			-0-
06	0		13840	-0-	13840 B	65058	13840 2		N	-0-			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	65058			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	65058			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		65058									
09	13950		NO RPT	-0-	-13950 B	51108			N	NO RPT			-0-
PRASIFKA		WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3888 - 3904			
04	14B2	EXT	9510	-0-	9510	41045	9510 2		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	8480	-0-	8480 B	49525	8480 2		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	8410	-0-	8410 B	57935	8410 2		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	57935			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	57935			N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		57935									
09	8460		NO RPT	-0-	-8460 B	49475			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
PIERCE ESTATES		WELL #: C223		RRCID -> 220169		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 3951 - 3961			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 12		RRCID -> 225954		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 3908 - 3918			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984 - 3992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836										
FLSK, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	128308	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF.	4058 - 4062		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COCKBURN, H. C. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	157193	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	4061 - 4067		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FRANZ, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4064 - 4084		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: C139		RRCID -> 271800		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180)		56688 817		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200													
SHOTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 258788		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3990 - 3998							
04	6330	5818	-0-	-512	3526	260	1	5549	2	N	8				37
05	23631	6822	-0-	-16809	-0-	308	1	6512	2	N	2				39
06	6592 R	6592	-0-	-0-	-0-	287	1	6305	2	N	-0-				39
07	7874 R	7874	-0-	-0-	-0-	341	1	7533	2	N	-0-				39
08	8081	8081	-0-	-0-	-0-	337	1	7744	2	N	-0-				39
*09	8247	8247	-0-	-0-	-0-	366	1	7881	2	N	-0-				39

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
APACHE CORPORATION		027200													
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236							
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	1139	1	1359	2	N	-0-				-0-
05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1034	1	942	2	N	-0-				-0-
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1207	1	213	2	N	-0-				-0-
07	806 N	647	-0-	-159	-0-	278	1	369	2	N	-0-				-0-
08	806 N	353	-0-	-453	-0-	328	1	25	4	N	-0-				-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836										
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170										
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	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
XOG OPERATING LLC 945921										
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836										
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408										
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954										
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414										
04	22500	NO RPT	-0-	-22500	-0-		N	NO RPT		-0-
05	23250	NO RPT	-0-	-23250	-0-		N	NO RPT		-0-
06	22500	NO RPT	-0-	-22500	-0-		N	NO RPT		-0-
07	23250	NO RPT	-0-	-23250	-0-		N	NO RPT		-0-
08	23250	NO RPT	-0-	-23250	-0-		N	NO RPT		-0-
09	22500	NO RPT	-0-	-22500	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
DUFFY, G. A.				WELL #: 3	RRCID -> 007213	COMPL. DATE 05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 -	5407	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUFFY, G. A.				WELL #: 14	RRCID -> 122703	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 -	5395	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DUFFY, G. A.				WELL #: 23	RRCID -> 125598	COMPL. DATE 10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 -	5387	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)				56689 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
GEMARMI INC.				298884							
COCKBURN, H. C.				WELL #: 129	RRCID -> 117017	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7543	PERF. 2085 -	2700
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COCKBURN OIL CORP. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 170592	COMPL. DATE 07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 3818 -	3826	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)				56785 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
GOBERT A-11 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 238904	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH	13286	PERF.13286 -	0	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
-----											
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2015 - PLUGGED 03/29/15											

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				55	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55	

PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16

BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7009	3	661	9	N	601	364	1				343	
05	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7052	3	604	9	N	549	726	1				166	
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	6743	3	560	9	N	509	529	1				146	
07	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	6733	3	562	9	N	511	536	1				121	
08	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6415	3	584	9	N	531	357	1				295	
*09	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	5996	3	484	9	N	440	545	1				190	

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

04	16295	X	16295	-0-	-0-	-0-	15721	3	574	9	N	522	359	1				288	
05	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14374	3	516	9	N	469	542	1				215	
06	14400	X	13219	-0-	-1181	-0-	12778	3	441	9	N	401	368	1				248	
07	16833	X	11192	-0-	-5641	-0-	10770	3	422	9	N	384	360	1				272	
08	16833	X	10788	-0-	-6045	-0-	10364	3	424	9	N	385	534	1				123	
09	DLQ	G-10	10555	-0-	10555	10555	10155	3	400	9	N	364	354	1				133	

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

04	19410	X	19347	-0-	-63	-0-	17996	3	1351	9	N	1228	1258	1				247	
05	20057	X	19297	-0-	-760	-0-	17914	3	1383	9	N	1257	1252	1				252	
06	19410	X	18196	-0-	-1214	-0-	17095	3	1101	9	N	1001	537	1				716	
07	20057	X	18635	-0-	-1422	-0-	17421	3	1214	9	N	1104	1256	1				564	
08	19995	X	18817	-0-	-1178	-0-	17501	3	1316	9	N	1196	1251	1				509	
09	DLQ	G-10	18220	-0-	18220	18220	16832	3	1388	9	N	1262	1448	1				323	

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

04	10260	X	8926	-0-	-1334	-0-	8163	3	763	9	N	694	544	1				238	
05	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	9879	3	877	9	N	797	723	1				312	
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	9474	3	804	9	N	731	722	1				321	
07	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	9948	3	794	9	N	722	708	1				335	
08	10602	X	10340	-0-	-262	-0-	9593	3	747	9	N	679	712	1				302	
09	DLQ	G-10	9596	-0-	9596	9596	8896	3	700	9	N	636	718	1				220	

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

04	25350	X	23402	-0-	-1948	-0-	21390	3	2012	9	N	1829	1793	1				231	
05	26195	X	23926	-0-	-2269	-0-	21804	3	2122	9	N	1929	1803	1				357	
06	25350	X	24212	-0-	-1138	-0-	22208	3	2004	9	N	1822	1615	1				564	
07	26195	X	24545	-0-	-1650	-0-	22480	3	2065	9	N	1877	1613	1				828	
08	25482	X	25178	-0-	-304	-0-	22955	3	2223	9	N	2021	2146	1				703	
09	DLQ	G-10	24121	-0-	24121	24121	22079	3	2042	9	N	1856	1982	1				577	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		11550 X	9764	-0-	-1786	-0-	9555	3	209	9	N	190	178	1	195
05		12834 X	12226	-0-	-608	-0-	11971	3	255	9	N	232	362	1	65
06		13530 X	12880	-0-	-650	-0-	12580	3	300	9	N	273	177	1	161
07		13981 X	12788	-0-	-1193	-0-	12495	3	293	9	N	266	177	1	250
08		13981 X	13076	-0-	-905	-0-	12787	3	289	9	N	263	360	1	153
09	DLQ	G-10	13995	-0-	13995	13995	13733	3	262	9	N	238	178	1	213
-----															
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169															
04		0 W	74	-0-	74	43316	44	3	30	9	N	27			163
05		0 W	3291	-0-	3291	46607	2723	3	568	9	N	516	180	1	499
06		63437 X	16830	-0-	-46607	-0-	14247	3	2583	9	N	2348	2331	1	516
07		11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	9578	3	1871	9	N	1701	1787	1	430
08		9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	7687	3	1608	9	N	1462	1263	1	629
09	DLQ	G-10	8169	-0-	8169	8169	6777	3	1392	9	N	1265	1609	1	285
-----															
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935															
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2326	3	792	9	N	720	720	1	162
05		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2404	3	794	9	N	722	716	1	168
06		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	1875	3	691	9	N	628	356	1	440
07		2883 X	2782	-0-	-101	-0-	2009	3	773	9	N	703	532	1	611
08		2883 X	1961	-0-	-922	-0-	1259	3	702	9	N	638	884	1	365
09		2790 X	1535	-0-	-1255	-0-	882	3	653	9	N	594	711	1	248
-----															
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328															
04		11910 X	10833	-0-	-1077	-0-	9788	3	1045	9	N	950	900	1	188
05		12307 X	10248	-0-	-2059	-0-	9229	3	1019	9	N	926	724	1	390
06		11910 X	9764	-0-	-2146	-0-	8807	3	957	9	N	870	1078	1	182
07		12307 X	9947	-0-	-2360	-0-	8966	3	981	9	N	892	896	1	178
08		11935 X	9861	-0-	-2074	-0-	8883	3	978	9	N	889	895	1	172
09	DLQ	G-10	8404	-0-	8404	8404	7493	3	911	9	N	828	893	1	107
-----															
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615															
04		5400 X	2531	-0-	-2869	-0-	1948	3	583	9	N	530	363	1	355
05		5580 X	1027	-0-	-4553	-0-	699	3	328	9	N	298	543	1	110
06		5400 X	87	-0-	-5313	-0-	51	3	36	9	N	33			143
07		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	3480	3	857	9	N	779	532	1	390
08		3007 X	2434	-0-	-573	-0-	1896	3	538	9	N	489	529	1	350
09	DLQ	G-10	2411	-0-	2411	2411	1919	3	492	9	N	447	532	1	265
-----															
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050															
04		4560 X	2210	-0-	-2350	-0-	1877	3	333	9	N	303	360	1	168
05		4712 X	2588	-0-	-2124	-0-	2255	3	333	9	N	303	363	1	108
06		4560 X	1780	-0-	-2780	-0-	1468	3	312	9	N	284	184	1	208
07		3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	1211	3	266	9	N	242	357	1	93
08		2666 X	1481	-0-	-1185	-0-	1170	3	311	9	N	283	178	1	198
09	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695	1419	3	276	9	N	251	363	1	86
-----															
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606															
04		12750 X	12097	-0-	-653	-0-	10841	3	1256	9	N	1142	1267	1	158
05		13175 X	12023	-0-	-1152	-0-	10782	3	1241	9	N	1128	1080	1	206
06		12750 X	11245	-0-	-1505	-0-	10102	3	1143	9	N	1039	896	1	349
07		13175 X	11026	-0-	-2149	-0-	9934	3	1092	9	N	993	1080	1	262
08		12927 X	11151	-0-	-1776	-0-	10036	3	1115	9	N	1014	891	1	385
09	DLQ	G-10	11097	-0-	11097	11097	10017	3	1080	9	N	982	903	1	464

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908															
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977															
04		42750 X	3424	-0-	-39326	-0-	2849	3	575	9	N	523	361	1	238
05		44175 X	3589	-0-	-40586	-0-	2993	3	596	9	N	542	540	1	240
06		42750 X	3253	-0-	-39497	-0-	2678	3	575	9	N	523	356	1	407
07		44175 X	3311	-0-	-40864	-0-	2790	3	521	9	N	474	534	1	349
08		44175 X	3479	-0-	-40696	-0-	2878	3	601	9	N	546	354	1	541
09		0 W	2738	-0-	2738	2738	2206	3	532	9	N	484	710	1	315
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513															
10		0	18358	-0-	18358	436291	17464	3	894	9	N	813	715	1	218
11		0	16648	-0-	16648	452939	15901	3	747	9	N	679	720	1	177
12		0	-0-	-0-	-0-	452939					N	746	725	1	198
01		0	13662	-0-	13662	466601	12792	3	870	9	N	791	908	1	81
02		0	14674	-0-	14674	481275	13902	3	772	9	N	702	538	1	247
03		0	15959	-0-	15959	497234	15163	3	796	9	N	724	718	1	253
04		0	15753	-0-	15753	512987	15015	3	738	9	N	671	709	1	215
05		0	15697	-0-	15697	528684	14949	3	748	9	N	680	718	1	177
06		0 W	14308	-0-	14308	542992	13684	3	624	9	N	567	354	1	429
07		0 W	14095	-0-	14095	557087	13509	3	586	9	N	533	534	1	516
08		0 W	13174	-0-	13174	570261	12563	3	611	9	N	555	885	1	185
09		0 W	12380	-0-	12380	582641	11812	3	568	9	N	516	533	1	168
JTL OPERATING CO., INC 448052 CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720															
04		0 W	13361	-0-	13361	13361	11808	3	1553	9	N	1412	1418	1	725
05		0 W	13393	-0-	13393	26754	12117	2	1276	9	N	1160	1043	1	842
06		0 W	11859	-0-	11859	38613	10528	2	1331	9	N	1210	1374	1	678
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	38613					N	NO RPT			678
08		0 W	12204	-0-	12204	50817	10825	2	1379	9	N	1254	1382	1	550
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	50817					N	NO RPT			550
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497 CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZARVONA ENERGY LLC 950523 BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306															
04		5880 X	5861	-0-	-19	-0-	5761	3	100	9	N	91			186
05		5890 X	4636	-0-	-1254	-0-	4531	3	105	9	N	95	176	1	105
06		5700 X	4330	-0-	-1370	-0-	4232	3	98	9	N	89			194
07		6045 X	4561	-0-	-1484	-0-	4472	3	89	9	N	81	170	1	105
08		6045 X	4631	-0-	-1414	-0-	4535	3	96	9	N	87			192
09		5850 X	5058	-0-	-792	-0-	4978	3	80	9	N	73	176	1	89

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9926 3	28 9	N		25			202
05		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10169 3	31 9	N		28	180 1		50
06		10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10585 3	41 9	N		37			87
07		10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	10594 3	47 9	N		43			130
08		11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11285 3	55 9	N		50			180
*09		11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	11854 3	51 9	N		46	160 1		66
-----														
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
04		7920 X	3964	-0-	-3956	-0-	3896 3	68 9	N		62			197
05		8184 X	4351	-0-	-3833	-0-	4310 3	41 9	N		37	172 1		62
06		4410 X	4280	-0-	-130	-0-	4278 3	2 9	N		2			64
07		4557 X	93	-0-	-4464	-0-	93 3		N		-0-			64
08		4340 X	293	-0-	-4047	-0-	293 3		N		-0-			64
09		4290 X	45	-0-	-4245	-0-	42 3	3 9	N		3			67
-----														
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
04		7380 X	1790	-0-	-5590	-0-	1790 3		N		-0-			77
05		4526 X	2993	-0-	-1533	-0-	2992 3	1 9	N		1			78
06		3210 X	2728	-0-	-482	-0-	2728 3		N		-0-			78
07		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2999 3	1 9	N		1			79
08		3007 X	1543	-0-	-1464	-0-	1352 3	191 9	N		174	174 1		79
*09		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3431 3	127 9	N		115			194
-----														
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
04		9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			N		-0-			58
05		8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			N		9			67
06		7890 X	9	-0-	-7881	-0-	9 3		N		-0-			67
07		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-			N		-0-			67
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
09		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N		-0-			67
-----														
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
04		2010 X	289	-0-	-1721	-0-	289 3		N		-0-			154
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3185 3	45 9	N		41			195
06		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1874 3	19 9	N		17			212
07		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1078 3	10 9	N		9	168 1		53
08		3224 X	1998	-0-	-1226	-0-	1987 3	11 9	N		10			63
09		DLQ G-10	1199	-0-	1199	1199	1199 3		N		-0-			63
-----														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
04		6480 X	3987	-0-	-2493	-0-	3925 3	62 9	N		56	161 1		48
05		6696 X	2966	-0-	-3730	-0-	2897 3	69 9	N		63			111
06		6480 X	2616	-0-	-3864	-0-	2531 3	85 9	N		77			188
07		4743 X	2665	-0-	-2078	-0-	2643 3	22 9	N		20	157 1		51
08		4557 X	2093	-0-	-2464	-0-	2043 3	50 9	N		45			96
09		3990 X	2415	-0-	-1575	-0-	2340 3	75 9	N		68			164

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER  
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523  
 BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	163	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

04	11280	X	5809	-0-	-5471	-0-	5745	3	64	9	N	58					192
05	11656	X	3206	-0-	-8450	-0-	3160	3	46	9	N	42	165	1			69
06	11280	X	5440	-0-	-5840	-0-	5343	3	97	9	N	88					157
07	7626	X	4400	-0-	-3226	-0-	4339	3	61	9	N	55	164	1			48
08	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6991	3	74	9	N	67					115
*09	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7551	3	96	9	N	87					202

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

04	8310	X	7219	-0-	-1091	-0-	7127	3	92	9	N	84					187
05	8587	X	7151	-0-	-1436	-0-	7063	3	88	9	N	80	176	1			91
06	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8172	3	103	9	N	94					185
07	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7029	3	88	9	N	80	164	1			101
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8952	3	94	9	N	85					186
09	8280	X	8015	-0-	-265	-0-	7943	3	72	9	N	65	172	1			79

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

04	9150	X	8671	-0-	-479	-0-	8419	3	252	9	N	229	164	1			252
05	9455	X	8773	-0-	-682	-0-	8532	3	241	9	N	219					115
06	8670	X	8394	-0-	-276	-0-	8176	3	218	9	N	198	176	1			137
07	8959	X	8492	-0-	-467	-0-	8270	3	222	9	N	202	157	1			182
08	8959	X	8718	-0-	-241	-0-	8470	3	248	9	N	225	159	1			248
09	8670	X	8230	-0-	-440	-0-	8039	3	191	9	N	174	163	1			259

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

04	4950	X	4092	-0-	-858	-0-	3923	3	169	9	N	154	164	1			80
05	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	4651	3	75	9	N	68					148
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3987	3	84	9	N	76					224
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4168	3	80	9	N	73	176	1			121
08	4712	X	3987	-0-	-725	-0-	3889	3	98	9	N	89					210
09	4560	X	3468	-0-	-1092	-0-	3410	3	58	9	N	53					263



MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17250 X	12967	-0-	-4283	-0-	12099 3	868 9	N	789	711 1		177
05		17825 X	8902	-0-	-8923	-0-	8311 3	591 9	N	537	661 1		53
06		10950 X	8884	-0-	-2066	-0-	8293 3	591 9	N	537	497 1		93
07		13392 X	10622	-0-	-2770	-0-	9899 3	723 9	N	657	488 1		262
08		13392 X	2520	-0-	-10872	-0-	2354 3	166 9	N	151	389 1		24
*09		20583 X	20583	-0-	-0-	-0-	19278 3	1305 9	N	1186	883 1		327
-----													
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
04		11970 X	10044	-0-	-1926	-0-	9887 3	157 9	N	143	170 1		57
05		12369 X	9180	-0-	-3189	-0-	9037 3	143 9	N	130			187
06		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	14706 3	130 9	N	118	160 1		145
07		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10585 3	124 9	N	113	181 1		77
08		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	11079 3	113 9	N	103			180
09		14850 X	11475	-0-	-3375	-0-	11359 3	116 9	N	105	176 1		109
-----													
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
04		12780 X	10806	-0-	-1974	-0-	10677 3	129 9	N	117	162 1		126
05		13206 X	10853	-0-	-2353	-0-	10720 3	133 9	N	121	176 1		71
06		12780 X	9854	-0-	-2926	-0-	9733 3	121 9	N	110			181
07		12927 X	10343	-0-	-2584	-0-	10224 3	119 9	N	108	170 1		119
08		12059 X	10262	-0-	-1797	-0-	10148 3	114 9	N	104	172 1		51
09		10740 X	9770	-0-	-970	-0-	9652 3	118 9	N	107			158
-----													
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
04		15600 X	14268	-0-	-1332	-0-	14167 3	101 9	N	92	167 1		91
05		15469 X	14156	-0-	-1313	-0-	14048 3	108 9	N	98			189
06		14970 X	14431	-0-	-539	-0-	14331 3	100 9	N	91	155 1		125
07		14756 X	13652	-0-	-1104	-0-	13585 3	67 9	N	61			186
08		14756 X	14123	-0-	-633	-0-	14018 3	105 9	N	95	156 1		125
09		14430 X	10959	-0-	-3471	-0-	10894 3	65 9	N	59			184
-----													
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
04		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6443 3	106 9	N	96	175 1		85
05		9455 X	5208	-0-	-4247	-0-	5175 3	33 9	N	30			115
06		9150 X	7177	-0-	-1973	-0-	7177 3		N	-0-			115
07		9455 X	3928	-0-	-5527	-0-	3838 3	90 9	N	82			197
08		6758 X	5646	-0-	-1112	-0-	5646 3		N	-0-			197
09		7170 X	4817	-0-	-2353	-0-	4791 3	26 9	N	24			221

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946																		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640																		
04	11040	X	6221	-0-	-4819	-0-	6169	3	52	9	N	47						195
05	12152	X	3631	-0-	-8521	-0-	3606	3	25	9	N	23	151	1				67
06	11760	X	3502	-0-	-8258	-0-	3459	3	43	9	N	39						106
07	12152	X	1991	-0-	-10161	-0-	1949	3	42	9	N	38						144
08	8432	X	1676	-0-	-6756	-0-	1623	3	53	9	N	48						192
09	6210	X	3037	-0-	-3173	-0-	2992	3	45	9	N	41	150	1				83
-----																		
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113																		
04	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	23491	3	1510	9	N	1373	1217	1				188
05	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	15458	3	1195	9	N	1086	1002	1				272
06	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	17537	3	1091	9	N	992	861	1				403
07	25234	X	17517	-0-	-7717	-0-	16518	3	999	9	N	908	872	1				439
*08	25234	X	16268	-0-	-8966	-0-	15355	3	913	9	N	830	839	1				430
09	17550	X	15161	-0-	-2389	-0-	14227	3	934	9	N	849	890	1				389
-----																		
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127																		
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3694	3	136	9	N	124	170	1				106
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7347	3	163	9	N	148						254
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6694	3	191	9	N	174	177	1				251
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5791	3	141	9	N	128	177	1				202
*08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6197	3	215	9	N	195	176	1				221
*09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5784	3	241	9	N	219	354	1				86
-----																		
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327																		
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	13879	3	306	9	N	278	174	1				190
05	14384	X	12205	-0-	-2179	-0-	12004	3	201	9	N	183	325	1				48
06	12900	X	10270	-0-	-2630	-0-	10087	3	183	9	N	166						214
07	14663	X	9784	-0-	-4879	-0-	9665	3	119	9	N	108	161	1				161
08	14663	X	13208	-0-	-1455	-0-	12987	3	221	9	N	201	169	1				193
*09	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	11973	3	279	9	N	254	353	1				94
-----																		
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356																		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	7				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL DEPTH	13613	PERF.13530	- 19564
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	16322 X	16322	-0-	-0-	-0-	15348	3	974	9	N	885	898	1		370	
05	15738 X	15738	-0-	-0-	-0-	14618	3	1120	9	N	1018	1230	1		158	
06	11340 X	7567	-0-	-3773	-0-	7040	3	527	9	N	479	508	1		129	
07	16864 X	16216	-0-	-648	-0-	15105	3	1111	9	N	1010	874	1		265	
08	16864 X	16123	-0-	-741	-0-	15023	3	1100	9	N	1000	1047	1		218	
09	14760 X	6392	-0-	-8368	-0-	6009	3	383	9	N	348	353	1		213	
-----																
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011													TOTAL DEPTH	5412	PERF. 3834	- 4742
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL DEPTH	5772	PERF. 4022	- 5010
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL DEPTH	13790	PERF.13388	- 19853
04	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	13935	3	488	9	N	444	531	1		90	
05	13206 X	4652	-0-	-8554	-0-	4137	3	515	9	N	468	527	1		31	
06	12780 X	3971	-0-	-8809	-0-	3451	3	520	9	N	473	313	1		191	
07	13206 X	3771	-0-	-9435	-0-	3295	3	476	9	N	433	515	1		109	
08	13206 X	5884	-0-	-7322	-0-	5353	3	531	9	N	483	508	1		84	
09	12060 X	5080	-0-	-6980	-0-	4621	3	459	9	N	417	356	1		145	
-----																
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL DEPTH	14227	PERF.13776	- 19900
04	15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	14870	3	233	9	N	212	163	1		215	
05	7502 X	1680	-0-	-5822	-0-	1467	3	213	9	N	194	211	1		198	
06	7260 X	2250	-0-	-5010	-0-	2007	3	243	9	N	221	319	1		100	
07	14849 X	1693	-0-	-13156	-0-	1473	3	220	9	N	200	165	1		135	
*08	14849 X	1113	-0-	-13736	-0-	926	3	187	9	N	170	178	1		127	
09	10050 X	1506	-0-	-8544	-0-	1313	3	193	9	N	175	176	1		126	
-----																
ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990													TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A	
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13609	PERF.13080	- 19330
04	54600 X	33697	-0-	-20903	-0-	29400	3	4297	9	N	3906	3643	1		302	
05	56420 X	37164	-0-	-19256	-0-	33334	3	3830	9	N	3482	3501	1		283	
06	51180 X	40827	-0-	-10353	-0-	36447	3	4380	9	N	3982	3961	1		304	
07	52886 X	44126	-0-	-8760	-0-	39594	3	4532	9	N	4120	4126	1		298	
08	46517 X	46517	-0-	-0-	-0-	41536	3	4981	9	N	4528	4762	1		64	
09	40830 X	38034	-0-	-2796	-0-	33791	3	4243	9	N	3857	3570	1		351	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		36060 X	25012	-0-	-11048	-0-	23176	3	1836	9	N	1669	1622	1	148
05		50499 X	41793	-0-	-8706	-0-	37998	3	3795	9	N	3450	3238	1	360
06		48870 X	27463	-0-	-21407	-0-	25039	3	2424	9	N	2204	2251	1	313
07		50499 X	35160	-0-	-15339	-0-	32370	3	2790	9	N	2536	2666	1	183
08		54148 X	54148	-0-	-0-	-0-	49114	3	5034	9	N	4576	4529	1	230
09		40440 X	23320	-0-	-17120	-0-	21139	3	2181	9	N	1983	1781	1	432
-----															
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609															
04		30030 X	20266	-0-	-9764	-0-	19470	3	796	9	N	724	697	1	257
05		28396 X	23154	-0-	-5242	-0-	22096	3	1058	9	N	962	1051	1	168
06		27480 X	19241	-0-	-8239	-0-	18384	3	857	9	N	779	619	1	328
07		27376 X	27376	-0-	-0-	-0-	26247	3	1129	9	N	1026	1259	1	95
08		39703 X	39703	-0-	-0-	-0-	38199	3	1504	9	N	1367	1307	1	155
*09		30423 X	30423	-0-	-0-	-0-	29158	3	1265	9	N	1150	1074	1	231
-----															
MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16															
-----															
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA															
DENBURY ONSHORE, LLC 215343															
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----																
MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406													
KEY-REEDEER			WELL #: 1		RRCID -> 226912			COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
-----																
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000								CNTY: WALKER					
VICK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 242377			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312					
04		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	3520	2	1063	9	N	966	845	1		156
05		4867 X	4610	-0-	-257	-0-	3343	2	1267	9	N	1152	1030	1		278
06		4710 X	4592	-0-	-118	-0-	3639	2	953	9	N	866	1065	1		79
07		4867 X	4458	-0-	-409	-0-	3295	2	1163	9	N	1057	883	1		253
08		4743 X	3905	-0-	-838	-0-	2814	2	1091	9	N	992	1071	1		174
09		4590 X	4069	-0-	-521	-0-	2922	2	1147	9	N	1043	1048	1		169
-----																
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104								CNTY: JASPER					
LION			WELL #: 1		RRCID -> 276550			COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3368 - 3376					
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	2	8		84
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	154	1	4 8	36
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	114	1	3 8	8
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	4	8		104
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	152	1	3 8	54
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
-----																
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
SND OPERATING, L.L.C.			797127													
BP AMERICA A-303			WELL #: 1		RRCID -> 249134			COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498					
04		3510 X	2952	-0-	-558	-0-	2701	2	251	9	N	228	175	1		303
05		3131 X	2963	-0-	-168	-0-	2700	2	263	9	N	239	347	1		195
06		3030 X	2258	-0-	-772	-0-	2045	2	213	9	N	194	169	1		220
07		3131 X	2014	-0-	-1117	-0-	1845	2	169	9	N	154	178	1		196
08		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4568	2	340	9	N	309	185	1		320
*09		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2970	2	169	9	N	154	352	1		122
-----																
MARKHAM (FRIO)			57562 111		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730													
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5		RRCID -> 065718			COMPL. DATE 03/27/1975			TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)			57578 076		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560													
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 21J		RRCID -> 149758			COMPL. DATE 10/07/1999			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 41A		RRCID -> 193092		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516 PERF. 7850 - 7859
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 5333 - 5414
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518 PERF. 7848 - 7851
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 3558 - 3578
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	6L	RRCID ->	177417	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	8549 PERF. 7923 - 7926
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD)		57578 646		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560							
OHIO SUN UNIT		WELL #:	6FT	RRCID ->	182598	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9363 PERF. 8320 - 8459
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)					57578 798	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
OHIO - SUN UNIT					WELL #:	1K	RRCID ->	162957	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8801 PERF. 6894 - 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT					WELL #:	1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8851 PERF. 6867 - 6874
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)					57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
OHIO SUN UNIT					WELL #:	5F	RRCID ->	148229	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8835 PERF. 8530 - 8540
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT					WELL #:	2F	RRCID ->	157290	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	8819 PERF. 8557 - 8628
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
OHIO-SUN UNIT					WELL #:	18K	RRCID ->	272915	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8650 - 8660
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	10411				Y	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)					57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560							
OHIO-SUN UNIT					WELL #:	14F	RRCID ->	211931	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902 PERF. 8626 - 8630
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP)		57578 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12F		RRCID -> 199351		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8597 - 8604		
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
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)		57578 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 132362		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 8821		PERF. 2982 - 3138		
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)		57578 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO SUN UNIT		WELL #: 16E		RRCID -> 147912		COMPL. DATE 07/11/1995		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6890 - 6900		
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)		57578 978		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 17K		RRCID -> 256591		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 7514 - 7518		
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934		
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY										57660 030		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
MCLEAN ET AL UNIT										386310				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04	1860 N	1401	-0-	-459	-0-	1103 1	298 3	Y	-0-	38 1	29			
05	1705 N	1473	-0-	-232	-0-	1026 1	447 3	Y	-0-		29			
*06	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	761 1	367 3	Y	-0-		29			
*07	1457 N	692	-0-	-765	-0-	652 1	40 3	Y	-0-		29			
08	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1105 1	202 3	Y	-0-		27			
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT		27			
-----														
MARRS MCLEAN (MCLEAN)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										57660 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
BROUSSARD										247836				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04	6570 X	6453	-0-	-117	-0-	6394 2	59 9	N	54	102 1	84			
05	7130 X	6609	-0-	-521	-0-	6557 2	52 9	N	47		131			
06	6900 X	6168	-0-	-732	-0-	6112 2	56 9	N	51	117 1	63			
07	7130 X	5731	-0-	-1399	-0-	5690 2	41 9	N	37	1 8	99			
08	6665 X	4921	-0-	-1744	-0-	4879 2	42 9	N	38	80 1	57			
09	6450 X	5373	-0-	-1077	-0-	5326 2	47 9	N	43	1 8	99			
-----														
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.										57660 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
G. W. BROWN UNIT										810815				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04	96635	96635	-0-	-0-	-0-	95658 3	977 9	N	888	903 1	1 8	239		
05	99441	99441	-0-	-0-	-0-	98469 3	972 9	N	884	900 1	1 8	222		
06	94766	94766	-0-	-0-	-0-	93849 3	917 9	N	834	726 1		330		
07	112343	112343	-0-	-0-	-0-	111307 3	1036 9	N	942	1079 1		193		
08	101919	101919	-0-	-0-	-0-	100981 3	938 9	N	853	949 1		97		
*09	105593	105593	-0-	-0-	-0-	104649 3	944 9	N	858	876 1	1 8	78		
-----														
MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)														
B & G ENERGY CORPORATION										57758 525		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
DANIEL, BILL GOVERNOR										040403				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67		
-----														
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										57787 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA
PURE, ET AL GU										916954				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04	5673 R	5673	-0-	-0-	-0-	300 1	5373 2	N	-0-			110		
05	5518 #	5491	-0-	-27	-0-	310 1	5181 2	N	-0-			110		
06	5850 #	5203	-0-	-647	-0-	300 1	4903 2	N	-0-			110		
07	6045 #	5788	-0-	-257	-0-	310 1	5478 2	N	-0-			110		
08	6045 #	4916	-0-	-1129	-0-	310 1	4606 2	N	-0-			110		
09	5100	3853	-0-	-1247	-0-	300 1	3553 2	N	-0-			110		
-----														
PURE ET AL GU														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
-----														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

-----													
MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)			57800	500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534										
HICKS, B. B.			WELL #:	2	RRCID ->	096577	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	10406 - 10426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1492 2	66 9	N	60			137
05		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1955 2	52 9	N	47			184
06		858 N	858	-0-	-0-	-0-	807 2	51 9	N	46			230
07		1612 N	1208	-0-	-404	-0-	1176 2	32 9	N	29			259
08		2015 N	1599	-0-	-416	-0-	1558 2	41 9	N	37	172 1		124
09		870 N	754	-0-	-116	-0-	708 2	46 9	N	42	1 8		165
-----													
MEDLAND ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MARY MACHA (FRIO)			57959	333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347										
MACHA G.U. NO.2			WELL #:	3	RRCID ->	244600	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	4266 - 4268	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)			58196	340	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954										
STATE TRACT 173			WELL #:	2	RRCID ->	193441	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF.	1798 - 1801	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)			58196	360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
STATE TRACT 173			WELL #:	3AU	RRCID ->	176582	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2080 - 2092	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570)			58196	390	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
STATE TRACT 194			WELL #:	6	RRCID ->	131004	COMPL. DATE	04/25/1989	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2784 - 2788	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
MATAGORDA BAY, NE. (MIOCENE 2650)			58196 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
STATE TRACT 194			WELL #: 6	RRCID -> 086448	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 2895	- 2901					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)			58196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954										
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2702	- 2706					
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
STATE TRACT 173			WELL #: 3AL	RRCID -> 197833	COMPL. DATE 10/20/2003	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2514	- 2518					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954										
STATE TRACT 172			WELL #: 1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	- 2556					
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535										
STATE TRACT 171			WELL #: 4	RRCID -> 186606	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 4854	PERF. 2784	- 2789					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954										
STATE TRACT 199			WELL #: 1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881	- 2884					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600)		58197 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
STATE TRACT 171		WELL #:	2	RRCID ->	054473	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3637	-	3643
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100)		58197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
STATE TRACT 171		WELL #:	3	RRCID ->	081738	COMPL. DATE	02/25/1979	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	4376	-	4412
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
STATE TRACT 171		WELL #:	4	RRCID ->	082373	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	4854	PERF.	4040	-	4046
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA BAY, SE. (5150)		58199 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
STATE TRACT 160		WELL #:	1	RRCID ->	175599	COMPL. DATE	06/30/2002	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5528	-	5543
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595											
STATE BLOCK 483-L		WELL #:	1	RRCID ->	081915	COMPL. DATE	07/10/1977	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	6172	-	6178
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
-----													
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)		58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342											
STATE TRACT 485-L		WELL #:	6	RRCID ->	127640	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7710	-	7718
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #:		5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE TRACT 485-L			WELL #:		5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC			222282									
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4			WELL #:		1		RRCID -> 184681		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-	

04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	903752	Y	-0-	-0-

04		136845 X		136845	-0-	-0-	-0-	1105	1	135510	2	Y	209	209	0	-0-
05	136834 X	125672	-0-	-11162	-0-	-0-	1273	1	124206	2	Y	175	175	0	-0-	
06	132510 X	108585	-0-	-23925	-0-	-0-	193	9	107359	2	Y	169	169	0	-0-	
07	136927 X	128531	-0-	-8396	-0-	-0-	186	9	127378	2	Y	163	163	0	-0-	
08	136927 X	125695	-0-	-11232	-0-	-0-	974	1	124101	2	Y	209	209	0	-0-	
09	136860 X	119532	-0-	-17328	-0-	-0-	179	9	118163	2	Y	161	161	0	-0-	
							230	9								
							177	9								

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

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)				58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.				WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438	- 6460			
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	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342	- 6346			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597	- 6599			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854	- 6904			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #: 5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985	- 6027			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490	- 6500			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 6960 - 6965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID ->	174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7312 - 7322
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 2272 - 2276
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID ->	171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 2357 - 2364
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)				58220 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595								
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	067618	COMPL. DATE	05/14/1976	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 2775 - 2785
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MATTHEW (YEGUA 6300)				58316 444	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
MAHALITC				WELL #:	1	RRCID ->	251267	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 6300 - 6302
04		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		50
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		50
06		210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	2		52
*07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		52
08		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		52
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52

OIL AND GAS DIVISION

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)		58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310							
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	10 1	137	101 1	86
						151 9			
05	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	10 1	152	195 1	43
						167 9			
06	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10 1	123	92 1	74
						135 9			
07	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	10 1	119	159 1	34
						131 9			
08	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	10 1	141	108 1	67
						155 9			
09	8040 X	6924	-0-	-1116	-0-	10 1	98	94 1	71
						108 9			
-----									
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290	
04	13410 X	13260	-0-	-150	-0-	10 1	116	87 1	74
						128 9			
05	14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	10 1	91	135 1	30
						100 9			
06	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	10 1	143	95 1	78
						157 9			
07	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	10 1	119	165 1	32
						131 9			
08	13857 X	13465	-0-	-392	-0-	10 1	89	75 1	46
						98 9			
09	14130 X	11567	-0-	-2563	-0-	10 1	113	90 1	69
						124 9			
-----									
STEPHENSON, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
STEPHENSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
MAYES, SOUTH		58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
SMGU 10 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A)		58651 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST		360394													
SCHERER, MRS. LULA RAY		WELL #: 1		RRCID -> 177264		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9180 - 9188					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

MAYES, SOUTH (FRIO 19)		58651 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
ABACO OPERATING, LLC		000894													
MOODY FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 260387		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 13049		PERF.12922 - 12934					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	126	3	N	297			532
							327	9							
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	N	310	365	1	477
							341	9							
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	217	3	N	298	365	1	410
							328	9							
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	176	3	N	301	357	1	354
							331	9							
08	713 N	535	-0-	-178	-0-	-0-	124	1	116	3	N	268	364	1	258
							295	9							
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	-0-	120	1	96	2	N	249			507
							274	9							

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
SOUTH MAYES GAS UNIT 10		521516													
		WELL #: 5		RRCID -> 184787		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11955 - 11970					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	17907	2	N	272	171	1	203
							299	9							
05	19220 X	8777	-0-	-10443	-0-	-0-	450	1	8195	2	N	120			323
							132	9							
06	19837 X	19837	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	18889	2	N	452	511	1	264
							497	9							
07	19220 X	18450	-0-	-770	-0-	-0-	436	1	17716	2	N	271	226	1	309
							298	9							
08	20209 X	20209	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	19499	2	N	222	178	1	353
							244	9							
*09	19665 X	19665	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	18977	2	N	215	185	1	383
							237	9							

MAYES SOUTH (FRIO 22)		58651 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
SOUTH MAYES UNIT 6		WELL #: 23		RRCID -> 113719		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12920					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

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

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394  
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

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

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

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

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	403	1	5419	2	N	22					194
05	6107 X	5630	-0-	-477	-0-	24	9	5229	2	N	6					200
06	6000 X	2146	-0-	-3854	-0-	394	1	1972	2	N	-0-					200
07	6200 X	3413	-0-	-2787	-0-	7	9	3141	2	N	9					209
08	6200 X	5438	-0-	-762	-0-	174	1	5091	2	N	6					215
09	5850 X	5808	-0-	-42	-0-	262	1	5415	2	N	16					231

SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	612	1	8229	2	Y	39					77
05	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	43	9	8307	2	Y	25					102
06	8910 X	3100	-0-	-5810	-0-	626	1	2836	2	Y	13					115
07	9207 X	5119	-0-	-4088	-0-	28	9	4683	2	Y	42					157
08	9207 X	8867	-0-	-340	-0-	14	9	8304	2	Y	8					165
*09	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	390	1	8586	2	Y	14					179

-----												
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	142 1	1911 2	N	8		205
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	9 9	1960 2	N	10		215
06		1950 N	395	-0-	-1555	-0-	11 9	363 2	N	-0-		215
07		2139 N	1235	-0-	-904	-0-	32 1	1138 2	N	2		217
08		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	95 1	2347 2	N	7		224
*09		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2 9	2774 2	N	-0-	174 1	50
							8 9					
							192 1					
-----												
MCFARLAN (YEGUA)				59416 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 -	7848
-----												
04		4080	3027	-0-	-1053	-0-	3026 2	1 9	N	1		168
05		4216	2954	-0-	-1262	-0-	2940 2	14 9	N	13		181
06		4080	1299	-0-	-2781	-0-	1292 2	7 9	N	6		187
07		4185 #	1975	-0-	-2210	-0-	1967 2	8 9	N	7		194
08		3472 #	3104	-0-	-368	-0-	3078 2	26 9	N	24		218
09		3030 #	2785	-0-	-245	-0-	2756 2	29 9	N	26		244
-----												
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 -	7274
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
-----												
MELLON (10500)				60357 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.				496332								
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10251 -	10299
-----												
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
		PLUGGED AND ABANDONED		08/25/1997								
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410 -	10420
-----												
04		1740 X	253	-0-	-1487	-0-	253 2		Y	-0-		111
05		1798 X	1296	-0-	-502	-0-	1271 2	25 9	Y	23		134
06		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1783 2	30 9	Y	27		161
07		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2406 2	28 9	Y	25		186
08		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	2108 2	25 9	Y	23		209
09		1800 X	1427	-0-	-373	-0-	1401 2	26 9	Y	24		233

MELLON (10500)		//CONT.// 60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 074164		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5460 X	3985	-0-	-1475	-0-	3928	2	57	9	Y	52					276
05	5394 X	5154	-0-	-240	-0-	5113	2	41	9	Y	37	187	1			126
06	4380 X	4152	-0-	-228	-0-	4119	2	33	9	Y	30					156
07	4526 X	3730	-0-	-796	-0-	3702	2	28	9	Y	25					181
08	5146 X	3263	-0-	-1883	-0-	3263	2			Y	-0-					181
09	4980 X	2892	-0-	-2088	-0-	2842	2	50	9	Y	45					226
-----																
BARKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 089887		COMPL. DATE 09/25/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350								
04	5460 X	3928	-0-	-1532	-0-	3898	2	30	9	N	27	171	1			83
05	5642 X	5576	-0-	-66	-0-	5522	2	54	9	N	49					132
06	5460 X	3673	-0-	-1787	-0-	3649	2	24	9	N	22					154
07	5394 X	4918	-0-	-476	-0-	4885	2	33	9	N	30					184
08	5580 X	5419	-0-	-161	-0-	5379	2	40	9	N	36					220
09	5400 X	4000	-0-	-1400	-0-	3978	2	22	9	N	20	173	1			67
-----																
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092458		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
-----																
HICKL, E. L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 114679		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631								
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					155
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					155
06	540 N	257	-0-	-283	-0-	257	2			Y	-0-					155
07	341 N	55	-0-	-286	-0-	55	2			Y	-0-					155
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					155
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					155
-----																
MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
JMC RESOURCES CORP.		427742														
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
-----																
MENEFEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
H. ROADES, INC.		341527														
RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 131057		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENEPEE (FRIO 4900)		60476 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345										
WENGLAR		WELL #:	1	RRCID ->	244038	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4780 - 4783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENEPEE (FRIO 5750)		60476 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
H. ROADES, INC.		341527										
ROADES G. U. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	189321	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	6046	PERF.	5744 - 5748	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENEPEE (RAUN-YEGUA)		60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
RAUN		WELL #:	2	RRCID ->	204228	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7510 - 7515	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P/A 04/16/14												

MENEPEE (YEGUA)		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FREDDCO		284921										
RAUN, N.		WELL #:	2	RRCID ->	126065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4094 - 4110	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAUN, N.		60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
		WELL #:	3	RRCID ->	128757	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7611 - 7617	
04		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-		25
05		3042 R	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-		25
06		5340 #	4848	-0-	-492	-0-	4848 2		N	-0-		25
07		5518 #	5327	-0-	-191	-0-	5327 2		N	-0-		25
08		5518 #	4564	-0-	-954	-0-	4564 2		N	-0-		25
09		4860 #	3221	-0-	-1639	-0-	3221 2		N	-0-		25

MENEPEE (YEGUA 9050)		60476 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U		WELL #:	1	RRCID ->	176608	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	9058 - 9144	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 05/15/2012												

MENEFE (YEGUA 9050)		//CONT.//		60476 962	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
VIPER S.W.D., LLC				886209										
WENDEL		WELL #:		1	RRCID ->	196878	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9147 - 9155		
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
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2015 - P&A 04/27/15														

MENEFE (YEGUA 10050)				60476 990	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
CRANEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176743	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9957 - 10081		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')				60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC				159647										
EGYPT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	212738	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217	PERF.	3190 - 3210		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517									
MERCHANT OPERATORS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424	
04	9174	5592	-0-	-3582	-0-	201 1	1336 3	Y	3686	3634	1		97
						4055 9							
05	4417	4417	-0-	-0-	-0-	173 1	366 3	Y	3525	3328	1		294
						3878 9							
06	3631	3631	-0-	-0-	-0-	134 1	629 3	Y	2607	2841	1		60
						2868 9							
07	2077	6146	-0-	4069	4069	196 1	2000 3	Y	3591	3619	1		32
						3950 9							
08	6394	6394	-0-	-0-	4069	192 1	2197 3	Y	3641	3621	1		52
						4005 9							
*09	6593	6593	-0-	-0-	4069	205 1	2374 3	Y	3649	3613	1		88
						4014 9							



MERCY (9100, WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CENTRAL COLE & COKE														
60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
386310														
WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	17100 #	16108	-0-	-992	-0-	2735	1	11404	2	Y	839	876	1	184
						1046	3	923	9					
05	18569 #	18522	-0-	-47	-0-	3085	1	12607	2	Y	844	898	1	130
						1902	3	928	9					
06	18390 #	18320	-0-	-70	-0-	3023	1	11945	2	Y	763	722	1	171
						2513	3	839	9					
07	19936 R	19936	-0-	-0-	-0-	3026	1	13270	2	Y	754	713	1	212
						2811	3	829	9					
08	19367 R	19367	-0-	-0-	-0-	3102	1	13128	2	Y	759	692	1	279
						2302	3	835	9					
09	18330 #	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT			279

MERCY (10400 WILCOX)														
CICO OIL & GAS COMPANY														
MERCY GAS UNIT														
60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
153410														
WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	686	-0-	-3484	-0-	29	1	559	2	N	89	188	1	78
						98	9							
05	4309 X	2342	-0-	-1967	-0-	51	1	2071	2	N	200	190	1	88
						220	9							
06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			88
07	4309 X	2304	-0-	-2005	-0-	62	1	2008	2	N	213	186	1	115
						234	9							
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	2	N	330	363	1	82
						363	9							
09	2280 X	1577	-0-	-703	-0-	42	1	1362	2	N	157	186	1	53
						173	9							

HILCORP ENERGY COMPANY														
FOSTER MINERALS														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2454	-0-	-426	-0-	424	1	1769	2	Y	89	182	1	82
						163	3	98	9					
05	2883 X	2520	-0-	-363	-0-	422	1	1726	2	Y	102			184
						260	3	112	9					
06	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	388	1	1533	2	Y	85	182	1	87
						323	3	94	9					
07	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	405	1	1778	2	Y	94			181
						377	3	103	9					
08	2604 X	2585	-0-	-19	-0-	417	1	1763	2	Y	87	186	1	82
						309	3	96	9					
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			82

CENTRAL COAL & COKE														
386310														
WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2674	-0-	-656	-0-	468	1	1952	2	Y	68	122	1	66
						179	3	75	9					
05	3441 X	2777	-0-	-664	-0-	468	1	1913	2	Y	98	68	1	96
						288	3	108	9					
06	3060 X	1739	-0-	-1321	-0-	296	1	1171	2	Y	23	96	1	23
						247	3	25	9					
07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	534	1	2343	2	Y	120	66	1	77
						497	3	132	9					
08	3131 X	2932	-0-	-199	-0-	473	1	2002	2	Y	96	126	1	47
						351	3	106	9					
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT			47

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10352 - 10364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	90 1	374 2	34 3	2 9	Y	2	2	1		-0-
05	403 N	217	-0-	-186	-0-	38 1	154 2	23 3	2 9	Y	2				2
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	24 1	96 2	20 3	2 9	Y	-0-	2	1		-0-
07	527 N	205	-0-	-322	-0-	33 1	142 2	29 3	1 9	Y	1				1
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	30 1	126 2	22 3	1 9	Y	1	1	1		1
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				1
-----															
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10236 - 10519					
04	720 X	405	-0-	-315	-0-	73 1	304 2	28 3	2 9	Y	-0-				-0-
05	744 X	362	-0-	-382	-0-	63 1	259 2	40 3	2 9	Y	-0-				-0-
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	217 1	857 2	180 3	67 9	Y	61	40	1		21
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	140 1	613 2	130 3	8 9	Y	7	21	1		7
08	682 X	626	-0-	-56	-0-	103 1	435 2	76 3	12 9	Y	11	13	1		5
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT				5
-----															
FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 11818		PERF.10220 - 10228					
04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	175 1	729 2	67 3	28 9	Y	25	22	1		5
05	837 X	575	-0-	-262	-0-	101 1	412 2	62 3	2 9	Y	-0-	5	1		-0-
06	810 X	623	-0-	-187	-0-	108 1	425 2	89 3	1 9	Y	1	1	1		-0-
07	1023 X	587	-0-	-436	-0-	93 1	408 2	86 3	1 9	Y	-0-				-0-
08	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	168 1	713 2	125 3	33 9	Y	30	21	1		9
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT				9
-----															
BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10209 - 10300					
04	8700 X	5763	-0-	-2937	-0-	1009 1	4208 2	386 3	160 9	Y	145	211	1		52
05	8990 X	6850	-0-	-2140	-0-	1171 1	4787 2	723 3	169 9	Y	154	105	1		101
06	8700 X	7150	-0-	-1550	-0-	1200 1	4742 2	997 3	211 9	Y	192	196	1		97
07	7440 X	7407	-0-	-33	-0-	1142 1	5009 2	1062 3	194 9	Y	176	208	1		65
08	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	1167 1	4937 2	865 3	250 9	Y	227	217	1		75
09	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT				75

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12058	PERF.10850 - 10852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		4050 X	3874	-0-	-176	-0-	673 1	2806 2	Y	125	158 1	46
							257 3	138 9				
05		4185 X	3928	-0-	-257	-0-	666 1	2721 2	Y	119	80 1	85
							410 3	131 9				
06		3930 X	3574	-0-	-356	-0-	595 1	2353 2	Y	118	131 1	72
							496 3	130 9				
07		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	619 1	2716 2	Y	109	133 1	48
							575 3	120 9				
08		3999 X	3740	-0-	-259	-0-	604 1	2556 2	Y	120	120 1	48
							448 3	132 9				
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		48

MERCY (10950 WILCOX)		//CONT.//		60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10954 - 10964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1320 1	5505 2	Y	19	20 1	3
							506 3	21 9				
05		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	1492 1	6099 2	Y	6	9 1	-0-
							920 3	7 9				
06		8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1428 1	5644 2	Y	7	7 1	-0-
							1187 3	8 9				
07		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1403 1	6154 2	Y	9	8 1	1
							1304 3	10 9				
08		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	1455 1	6156 2	Y	12	11 1	2
							1079 3	13 9				
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			Y	NO RPT		2

MERCY, SE. (9400)		//CONT.//		60594 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		//CONT.//		606055								
BULLPEN		WELL #:		1	RRCID ->	265187	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13446	PERF. 9453 - 9458	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7500	1588	-0-	-5912	12302	192 2	1396 9	N	1269	1178 1	218
05		7750	-0-	-0-	-7750	4552			N	826	882 1	162
06		5782	1230	-0-	-4552	-0-	21 2	1209 9	N	1099	1116 1	145
*07		3539	3539	-0-	-0-	-0-	2141 2	1398 9	N	1271	1061 1	355
08		1984 #	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		355
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		355

MICHENER		//CONT.//		60994 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: TYLER			
MCDONNOLD OPERATING, INC.		//CONT.//		548163								
CARTER, W.T. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	112838	COMPL. DATE	09/22/1984	TOTAL DEPTH	13936	PERF.13836 - 13878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)		//CONT.//		61041 170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342								
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820 - 5856	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342  
 STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 AMERICAN RESOURCES, INC. 019356  
 WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

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

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON  
 BETRO, INC. 068324  
 COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17 1	34 2	N	22		94
						24 9					
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	20 1	34 2	N	18		112
						20 9					
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14 1	48 2	N	23		135
						25 9					
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	20 1	46 2	N	25		160
						28 9					
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18 1	55 2	N	22		182
						24 9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		182

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 CSL EXPLORATION, LP 191804  
 EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
CSL EXPLORATION, LP		//CONT.//		191804								
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	173542	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4526 - 4740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
CSL EXPLORATION, LP				191804								
EHRHARDT (WILCOX)		GAS UNIT #1		WELL #:	4	RRCID ->	150317	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10187 - 10260
04	T. A.	4	-0-	4	12	4	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	4	-0-	4	16	4	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	8	-0-	8	24	8	2	Y	-0-			-0-
07	28 X	4	-0-	-24	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)		GAS UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	151617	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10140 - 10180
04	23151 X	11804	-0-	-11347	-0-	11703	2	101	9	Y	92	92
05	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	11871	2	201	9	Y	183	150
06	11520 X	11215	-0-	-305	-0-	11126	2	89	9	Y	81	105
07	12090 X	9525	-0-	-2565	-0-	9447	2	78	9	Y	71	57
08	12090 X	11779	-0-	-311	-0-	11700	2	79	9	Y	72	12
09	DLQ G-10	11989	-0-	11989	11989	11888	2	101	9	Y	92	104

HAMILL (WILCOX)		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10361 - 10367
04	T. A.	7	-0-	7	11	7	2	Y	-0-	60	1	-0-
05	T. A.	4	-0-	4	15	4	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	8	-0-	8	23	8	2	Y	-0-			-0-
07	24 X	1	-0-	-23	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

Dwyer				WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133 - 11153
04	1529 N	784	-0-	-745	-0-	784	2	Y	-0-			63
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	Y	-0-			63
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2	Y	-0-			63
07	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2	Y	-0-			63
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	-0-			63
09	DLQ G-10	785	-0-	785	785	785	2	Y	-0-			63

GRAVES UNIT "B"				WELL #:	2	RRCID ->	242498	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	12157	PERF.10034 - 10056
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2016 - PLUGGED 04/15/16												

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BUSCH GAS UNIT O/A				3UT	RRCID ->	157013	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9698 - 9714
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

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

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
CSL EXPLORATION, LP 191804  
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

04	1774 X	779	-0-	-995	-0-	760	2	19	9	Y	17	14	1			46
05	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1132	2	68	9	Y	62	33	1			75
06	1260 X	741	-0-	-519	-0-	720	2	21	9	Y	19	42	1			52
07	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	Y	23	33	1			42
08	1209 X	917	-0-	-292	-0-	895	2	22	9	Y	20	33	1			29
09	DLQ G-10	1136	-0-	1136	1136	1074	2	62	9	Y	56	33	1			54

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

04	1600 N	1747	-0-	147	1868	1700	2	47	9	Y	43	35	1			8
05	3100 N	1667	-0-	-1433	435	1569	2	98	9	Y	89	47	1			50
06	1938 N	1503	-0-	-435	-0-	1458	2	45	9	Y	41	91	1			-0-
07	1798 N	1377	-0-	-421	-0-	1343	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1595	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
09	DLQ G-10	1101	-0-	1101	1101	1040	2	61	9	Y	55	33	1			27

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

*04	4	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF. 12200 - 12234

04	1600 N	3001	-0-	1401	4475	2924	2	77	9	Y	70	56	1			34
05	3100 N	3120	-0-	20	4495	2948	2	172	9	Y	156	83	1			107
06	3000 N	2874	-0-	-126	4369	2791	2	83	9	Y	75	165	1			17
07	3100 N	2619	-0-	-481	3888	2557	2	62	9	Y	56	73	1			-0-
08	6834 X	2946	-0-	-3888	-0-	2879	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
*09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2970	2	175	9	Y	159	95	1			64

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF. 11998 - 12030

04	11005 X	5399	-0-	-5606	-0-	5365	2	34	9	Y	31					31
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5550	2	97	9	Y	88	54	1			65
06	5400 X	5335	-0-	-65	-0-	5296	2	39	9	Y	35	55	1			45
07	5580 X	4771	-0-	-809	-0-	4737	2	34	9	Y	31	53	1			23
*08	5580 X	5500	-0-	-80	-0-	5461	2	39	9	Y	35	58	1			-0-
09	DLQ G-10	5721	-0-	5721	5721	5668	2	53	9	Y	48					64

MILTON, N. (13000)														
CSL EXPLORATION, LP														
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1														
WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2339 X	1282	-0-	-1057	-0-	1275	2	7 9	Y	6		52	
05		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1524	2	11 9	Y	10	29 1	33	
06		1050 X	918	-0-	-132	-0-	909	2	9 9	Y	8		41	
07		1085 X	559	-0-	-526	-0-	556	2	3 9	Y	3		44	
08		1085 N	741	-0-	-344	-0-	737	2	4 9	Y	4		48	
09	DLQ	G-10	803	-0-	803	803	800	2	3 9	Y	3		51	
-----														
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393														
04		13246 X	6148	-0-	-7098	-0-	6076	2	72 9	Y	65		133	
05		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6542	2	54 9	Y	49	148 1	34	
06		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5856	2	46 9	Y	42		76	
07		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4801	2	30 9	Y	27		103	
08		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5967	2	43 9	Y	39		142	
09	DLQ	G-10	7115	-0-	7115	7115	7085	2	30 9	Y	27		169	
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
SHARMAN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080														
04		1230 N	1125	-0-	-105	-0-	90	1	1015	2	N	18	97	
05		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	93	1	1023	2	N	15	112	
06		2910 X	974	-0-	-1936	-0-	81	1	876	2	N	15	127	
07		1178 N	906	-0-	-272	-0-	87	1	809	2	N	9	136	
08		1147 N	121	-0-	-1026	-0-	21	1	60	2	N	36	136	
09		960 N	301	-0-	-659	-0-	51	1	239	2	N	10	182	
-----														
SWEENEY GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498														
04		9360 X	9295	-0-	-65	-0-	90	1	9092	2	N	103	175 1	118
05		9455 X	4367	-0-	-5088	-0-	93	1	4196	2	N	71	160 1	29
06		9360 X	7918	-0-	-1442	-0-	81	1	7720	2	N	106		135
07		9672 X	8217	-0-	-1455	-0-	87	1	8063	2	N	61	170 1	26
08		9672 X	3850	-0-	-5822	-0-	21	1	3800	2	N	26		26
*09		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	90	1	10736	2	N	142		194
-----														
BUSCH G. U.														
WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A														
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175									
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894 -	12012	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13166 -	13210		
04	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12786	3	164	9	N	149	181	1	115
05	13423 X	10792	-0-	-2631	-0-	10645	3	147	9	N	134	167	1	82
06	12990 X	9403	-0-	-3587	-0-	9283	3	120	9	N	109			191
07	13423 X	9435	-0-	-3988	-0-	9303	3	132	9	N	120	168	1	143
*08	13392 X	3540	-0-	-9852	-0-	3506	3	34	9	N	31			174
*09	12960 X	4209	-0-	-8751	-0-	4053	3	156	9	N	142	174	1	142

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075 -	15132		
04	5550 X	5140	-0-	-410	-0-	5100	3	40	9	N	36			167
05	5673 X	5516	-0-	-157	-0-	5476	3	40	9	N	36	160	1	43
06	5370 X	4508	-0-	-862	-0-	4445	3	63	9	N	57			100
07	5549 X	4500	-0-	-1049	-0-	4458	3	42	9	N	38			138
*08	5549 X	1764	-0-	-3785	-0-	1751	3	13	9	N	12			150
*09	13433 X	13433	-0-	-0-	-0-	13389	3	44	9	N	40			190

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		3LT	RRCID ->	157012	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.12024 -	12050	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4LT	RRCID ->	157019	COMPL. DATE	07/17/1995	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12026 -	12050		
04	3570 X	3320	-0-	-250	-0-	90	1	3196	2	Y	31			208
						34	9							
05	3441 X	3413	-0-	-28	-0-	93	1	3291	2	Y	26	158	1	76
						29	9							
06	3360 X	2991	-0-	-369	-0-	81	1	2884	2	Y	24			100
						26	9							
07	3472 X	3009	-0-	-463	-0-	87	1	2899	2	Y	21			121
						23	9							
*08	3472 X	1575	-0-	-1897	-0-	21	1	1539	2	Y	14			135
						15	9							
*09	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	90	1	4053	2	Y	31			166
						34	9							



-----														
MILTON, N. (13000)			//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175									
SWEENEY GU #2			WELL #:		1	RRCID ->	179756	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13044 - 13104		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		11460 X	11105	-0-	-355	-0-	90 1	10914 2	N		92			126
							101 9							
05		11842 X	11295	-0-	-547	-0-	93 1	11059 2	N		130	168 1		88
							143 9							
06		11460 X	10638	-0-	-822	-0-	81 1	10465 2	N		84			172
							92 9							
07		11842 X	9816	-0-	-2026	-0-	87 1	9643 2	N		78	176 1		74
							86 9							
*08		11780 X	3455	-0-	-8325	-0-	21 1	3326 2	N		98			172
							108 9							
*09		11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	90 1	11187 2	N		20			192
							22 9							
-----														
SWEENEY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	186889	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	16700	PERF.15080 - 15100		
-----														
04		4440 X	4210	-0-	-230	-0-	90 1	4092 2	N		25			215
							28 9							
05		4402 X	4321	-0-	-81	-0-	93 1	4196 2	N		29			244
							32 9							
06		4200 X	3635	-0-	-565	-0-	81 1	3528 2	N		24	167 1		101
							26 9							
07		4340 X	3756	-0-	-584	-0-	87 1	3643 2	N		24			125
							26 9							
*08		4340 X	1460	-0-	-2880	-0-	21 1	1427 2	N		11			136
							12 9							
09		4200 X	3794	-0-	-406	-0-	90 1	3676 2	N		25			161
							28 9							
-----														
MOORES (YEGUA EY-2)			62725 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648											
MOORE, J. M., ET AL			WELL #:		99	RRCID ->	007428	COMPL. DATE	07/27/1953	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7192 - 7236		
-----														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, J. M. ET AL			WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF. N/A		
-----														
04		7320 X	6976	-0-	-344	-0-	6618 2	358 9	Y		325	361 1		159
05		7564 X	7130	-0-	-434	-0-	6754 2	376 9	Y		342	351 1		150
06		6660 X	6458	-0-	-202	-0-	6131 2	327 9	Y		297	355 1		92
07		7223 X	6532	-0-	-691	-0-	6198 2	334 9	Y		304	181 1		215
08		7223 X	6506	-0-	-717	-0-	6176 2	330 9	Y		300	355 1		160
09		6990 X	5534	-0-	-1456	-0-	5224 2	310 9	Y		282	348 1		94
-----														
MOORE, J. M.			WELL #:		189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840		
-----														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA 6700)		62725 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M.		WELL #: 43		RRCID -> 007423		COMPL. DATE 11/26/1935		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 119		RRCID -> 037878		COMPL. DATE 06/19/1988		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
HILMAR		WELL #: 2		RRCID -> 197160		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118							
04	780	#	566	-0-	-214	-0-	566	2		N	-0-				55
05	806	#	571	-0-	-235	-0-	571	2		N	-0-				55
06	780	#	368	-0-	-412	-0-	368	2		N	-0-				55
07	713	#	330	-0-	-383	-0-	330	2		N	-0-				55
08	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-				55
*09	657	R	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-				55
-----															
MOORES (YEGUA 7300)		62725 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M.		WELL #: 49		RRCID -> 007431		COMPL. DATE 03/15/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORES (YEGUA 7400)		62725 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 66		RRCID -> 007435		COMPL. DATE 02/21/1949		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MOORES (YEGUA 7600)		62725 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 67		RRCID -> 007437		COMPL. DATE 11/24/1949		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7600)		//CONT.//		62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	007438	COMPL. DATE	04/21/1951	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 7601 - 7645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORES (YEGUA 7900)				62725 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
DYER		WELL #:		1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2911 N	2728	-0-	-183	-0-	2728	2			N	-0-				57
05	2776	2776	-0-	-0-	-0-	2770	2	6	9	N	5				62
06	4139	4139	-0-	-0-	-0-	4034	2	105	9	N	95				157
07	4293	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-				157
08	4293	4080	-0-	-213	-0-	4080	2			N	-0-				157
09	4293	3858	-0-	-435	-0-	3854	2	4	9	N	4				161

MOORES ORCHARD				62739 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	007434	COMPL. DATE	02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		532988	RRCID ->	102115	COMPL. DATE	05/13/1983	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	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD*		WELL #:		62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ETAL		WELL #:		92	RRCID ->	049377	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6607 - 6629				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD\* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648  
 MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

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

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

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

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988  
 LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630  
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12257 - 12650

04	9000	8650	-0-	-350	-0-	1000	1	7650	2	N	-0-			27
05	8745 R	8745	-0-	-0-	-0-	1000	1	7745	2	N	-0-			27
06	9000	7500	-0-	-1500	-0-	1000	1	6500	2	N	-0-			27
07	10432	10432	-0-	-0-	-0-	1000	1	9239	2	N	175	175	1	27
						193	9							
08	10061	10061	-0-	-0-	-0-	1000	1	9061	2	N	-0-			27
*09	9847	9847	-0-	-0-	-0-	1000	1	8651	2	N	178	178	2	27
						196	9							

-----												
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540		ASSOCIATED			49B		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
MOORE			WELL #: 9C		RRCID -> 102333			COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MOORE			WELL #: 12T		RRCID -> 117503			COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)			62849 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546									
MORELAND ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 210789			COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230		
04	1740	#	-0-	-0-	-1740	B	-40637		N	-0-		102
05	1984	#	-0-	-0-	-1984	B	-42621		N	2	76 1	28
06	1950	#	-0-	-0-	-1950	B	-44571		N	-0-		28
07	2015	#	-0-	-0-	-2015	B	-46586		N	-0-		28
08	1488	#	-0-	-0-	-1488	B	-48074		N	-0-		28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-48074		N	-0-		28
-----												
MOSS BLUFF, NORTH			63159 001		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.			150655									
MIDDLETON			WELL #: 1ST		RRCID -> 262466			COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		44
-----												
H.E.R. OPERATING, LLC			340442									
GALLOWAY GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 214064			COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
DOBERMAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229803			COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)														63159 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														916954											
DOBERMAN UNIT														WELL #:		1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12854 - 13138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		68850 X	68850	-0-	-0-	-0-	270	1	67162	2	N	1289		1332	1	9	8	173							
							1418	9																	
05		76384 X	54376	-0-	-22008	-0-	206	1	52854	2	N	1196		1130	1	9	8	230							
							1316	9																	
06		73920 X	37890	-0-	-36030	-0-	428	1	36617	2	N	768		533	1	2	8	463							
							845	9																	
07		76384 X	65630	-0-	-10754	-0-	878	1	63256	2	N	1360		1475	1	8	8	340							
							1496	9																	
08		71145 X	67725	-0-	-3420	-0-	1085	1	64949	2	N	1537		1461	1			416							
							1691	9																	
*09		68850 X	61898	-0-	-6952	-0-	967	1	59750	2	N	1074		1301	1	6	8	183							
							1181	9																	

MOSS BLUFF, NW. (10600)														63161 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.														447952											
MARIALLAN														WELL #:		2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11516 - 11590	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	80	1	32587	2	Y	87		133	1			118							
							96	9																	
05		37496 X	37496	-0-	-0-	-0-	113	1	37305	2	Y	71						189							
							78	9																	
06		33163 X	33163	-0-	-0-	-0-	90	1	32999	2	Y	67		72	1			184							
							74	9																	
07		30514 X	30514	-0-	-0-	-0-	30423	2	91	9	Y	83		143	1			124							
08		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	29910	2	88	9	Y	80		69	1			135							
09		36300 X	14148	-0-	-22152	-0-	14106	2	42	9	Y	38		63	1			110							

MARIALLAN														WELL #:		1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10442 - 10500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1189	1	4376	2	Y	1		7	1			6							
							1	9																	
05		4867 X	3335	-0-	-1532	-0-	712	1	2623	2	Y	-0-						6							
06		4710 X	2114	-0-	-2596	-0-	434	1	1680	2	Y	-0-		2	1			4							
07		5766 X	4707	-0-	-1059	-0-	1028	1	3679	2	Y	-0-		2	1			2							
08		5766 X	4185	-0-	-1581	-0-	912	1	3273	2	Y	-0-		1	1			1							
09		5580 X	2751	-0-	-2829	-0-	666	1	2085	2	Y	-0-						1							

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														63192 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY				
OMIMEX PETROLEUM, INC.														622720											
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT														WELL #:		3		RRCID -> 140085		COMPL. DATE 09/06/1957		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6596 - 6602	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														63196 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIBERTY				
OMIMEX PETROLEUM, INC.														622720											
DAVIS, SWILLEY														WELL #:		1		RRCID -> 086941		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6486 - 6544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							

OIL AND GAS DIVISION

-----

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)  
OMIMEX PETROLEUM, INC.  
VINSON, P. E.

63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
622720

WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

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

-----

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)  
EOG RESOURCES, INC.  
WASH-MCADAMS -A- UNIT

63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
253162

WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF. 11723 - 11743

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

-----

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)  
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP  
GIBBS BROTHERS

63239 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER  
027474

WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 12268 - 15591

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		15120	13418	-0-	-1702	-0-	426	1	12915	2	N	70		233
05		15624	13470	-0-	-2154	-0-	438	1	12953	2	N	72		305
06		15120	12518	-0-	-2602	-0-	424	1	12018	2	N	69	336 1	38
07		15004 #	11660	-0-	-3344	-0-	434	1	11154	2	N	65		103
08		14229 #	11238	-0-	-2991	-0-	430	1	10754	2	N	49		152
09		13230	10095	-0-	-3135	-0-	424	1	9632	2	N	35		187

-----

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)  
EOG RESOURCES, INC.  
MOSSY GROVE GAS UNIT #1

63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER  
253162

WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	246	1	3312	2	N	34		81
05		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	576	1	3151	2	N	27	58 0	50
06		3570 X	3549	-0-	-21	-0-	522	1	2992	2	N	32		82
07		3720 X	3642	-0-	-78	-0-	392	1	3224	2	N	24	61 1	45
08		3751 X	3738	-0-	-13	-0-	618	1	3092	2	N	25	46 1	24
*09		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	637	1	3200	2	N	37		61

-----												
MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HL	RRCID -> 173191	COMPL. DATE 12/17/1998	TOTAL DEPTH 12185	PERF.12185	- 18650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N	8			44
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	9 9	18 2	N	-0-			44
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	424 1	5 2	N	4			48
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	4 9	80 2	N	1			49
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	299 1	202 2	N	-0-			49
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-			49
-----												
COLBURN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 178270	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 12115	PERF.11890	- 20001			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
-----												
DICKENS UNIT A-231		WELL #:		1	RRCID -> 180743	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 11687	PERF.11407	- 19901			
04	5190 X	4646	-0-	-544	-0-	314 1	4240 2	N	84	183 0		153
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	92 9	3766 2	N	49	89 0		113
06	4860 X	3912	-0-	-948	-0-	1250 1	2844 2	N	44			157
07	5022 X	3768	-0-	-1254	-0-	54 9	3328 2	N	20			177
08	5084 X	4421	-0-	-663	-0-	1020 1	3777 2	N	13			190
*09	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	48 9	3791 2	N	11	129 1		72
-----												
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #:		1R	RRCID -> 186107	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 11985	PERF.11578	- 19930			
04	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	162 1	2180 2	N	36			298
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	40 9	2648 2	N	68			366
06	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	368 1	1892 2	N	20			386
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	75 9	2025 2	N	10			396
08	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	88 1	2209 2	N	41	190 1		247
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	22 9	1939 2	N	-0-			247
-----												
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID -> 186321	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12415	PERF.12028	- 20322			
04	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	162 1	4678 2	N	36			191
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	40 9	4422 2	N	4			195
06	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	1140 1	4321 2	N	13			208
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	4 9	4534 2	N	104	93 1		219
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	956 1	4404 2	N	17	85 1		151
*09	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	14 9	4620 2	N	23			174
-----												



MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2512	-0-	-68	-0-	300	1	2201	2	N	10	103	0			114
05	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	675	1	2736	2	N	26					140
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	551	1	2513	2	N	13					153
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	678	1	2601	2	N	21					174
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	693	1	2348	2	N	15					189
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	373	1	2772	2	N	16	183	1			22
-----																
RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233						
04	2130 X	1072	-0-	-1058	-0-	74	1	998	2	N	-0-					199
05	2449 X	775	-0-	-1674	-0-	215	1	538	2	N	20					219
06	2370 X	640	-0-	-1730	-0-	284	1	354	2	N	2					221
07	2449 X	1233	-0-	-1216	-0-	285	1	931	2	N	15					236
08	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	464	1	1676	2	N	8	91	1			153
*09	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	540	1	4097	2	N	5					158
-----																
TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295						
04	6900 X	6311	-0-	-589	-0-	6253	2	58	9	N	53					302
05	7130 X	6395	-0-	-735	-0-	6385	2	10	9	N	9					311
06	6660 X	6329	-0-	-331	-0-	6316	2	13	9	N	12					323
07	6603 X	6441	-0-	-162	-0-	6428	2	13	9	N	12	180	1			155
08	6603 X	6427	-0-	-176	-0-	6412	2	15	9	N	14					169
09	DLQ G-10	6046	-0-	6046	6046	6025	2	21	9	N	19					188
-----																
BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480						
04	2700 X	2452	-0-	-248	-0-	2452	2			N	-0-					40
05	2790 X	2235	-0-	-555	-0-	2231	2	4	9	N	4					44
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					44
07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					44
08	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					44
09	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2657	2	7	9	N	6					50
-----																
COLBURN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 279119		COMPL. DATE 01/01/2015				TOTAL DEPTH 12411 PERF.12701 - 17660						
04	10740 X	7581	-0-	-3159	-0-	515	1	6949	2	N	106					224
05	10509 X	8245	-0-	-2264	-0-	1166	1	6906	2	N	157	191	0			190
06	10170 X	7720	-0-	-2450	-0-	1072	1	5694	2	N	77	162	1			105
07	9455 X	7385	-0-	-2070	-0-	1134	1	85	9	N	95					200
08	8370 X	7160	-0-	-1210	-0-	1174	1	5811	2	N	90	192	1			98
09	7980 X	7091	-0-	-889	-0-	1164	1	5861	2	N	60					158

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY			63277 500 263701			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
			WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3450 X	2142	-0-	-1308	-0-	155 1	1979 2	N	7			86		
05	3565 X	2380	-0-	-1185	-0-	410 1	1951 2	N	17			103		
06	3450 X	2795	-0-	-655	-0-	434 1	2346 2	N	14			117		
07	3317 X	2570	-0-	-747	-0-	355 1	2191 2	N	22			139		
08	3317 X	1897	-0-	-1420	-0-	267 1	1607 2	N	21			160		
09	2790 X	1989	-0-	-801	-0-	272 1	1705 2	N	11			171		
-----														
ZBORIL, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778		
04	1740 X	1345	-0-	-395	-0-	96 1	1225 2	N	22	179 1		61		
05	1798 X	1442	-0-	-356	-0-	248 1	1180 2	N	13			74		
06	1740 X	1650	-0-	-90	-0-	255 1	1376 2	N	17			91		
07	1798 X	1384	-0-	-414	-0-	190 1	1172 2	N	20			111		
08	1798 X	1363	-0-	-435	-0-	191 1	1152 2	N	18			129		
09	1650 X	1647	-0-	-3	-0-	223 1	1399 2	N	23			152		
-----														
ZBORIL, HENRY			WELL #:	2	RRCID ->	130570	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	8072	PERF.	7814 - 7880		
04	780 X	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			55		
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			55		
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			55		
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			55		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55		
-----														
NAISER, J.E. ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861		
04	6330 X	4342	-0-	-1988	-0-	310 1	3943 2	N	81			100		
05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	1281 1	6099 2	N	140	174 1		66		
06	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1355 1	7323 2	N	128	172 1		22		
07	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	1518 1	9375 2	N	170	176 1		16		
08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-	1380 1	8302 2	N	152			168		
*09	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	1454 1	9113 2	N	174	334 1		8		

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 133342		COMPL. DATE 01/12/1990		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5160 X	4849	-0-	-311	-0-	353 1	4488 2	N	7	95
05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	953 1	4535 2	N	6	101
06	5160 X	4600	-0-	-560	-0-	717 1	3877 2	N	5	106
07	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	805 1	4971 2	N	1	107
08	5487 X	5070	-0-	-417	-0-	722 1	4344 2	N	4	111
09	5310 X	5168	-0-	-142	-0-	710 1	4451 2	N	6	117
-----										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838		
04	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	466 1	5929 2	N	-0-	93
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	1342 1	6387 2	N	-0-	93
06	6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	987 1	5332 2	N	-0-	93
07	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	1040 1	6421 2	N	-0-	93
08	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	1163 1	6993 2	N	-0-	93
09	6990 X	6852	-0-	-138	-0-	943 1	5909 2	N	-0-	93
-----										
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000		
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	76 1	2284 2	N	53	185
05	2480 X	2453	-0-	-27	-0-	58 1	2328 2	N	42 184 1	43
06	2400 X	2398	-0-	-2	-0-	79 1	2258 2	N	57	100
07	2511 X	2110	-0-	-401	-0-	46 1	2006 2	N	27	127
08	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	77 1	2358 2	N	53	180
09	2430 X	2400	-0-	-30	-0-	63 1	2253 2	N	65	245
-----										
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971		
04	4830 X	642	-0-	-4188	-0-	47 1	593 2	N	2	75
05	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	2 1		N	-0-	75
06	4800 X	2085	-0-	-2715	-0-	3 1	1757 2	N	3	78
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	611 1	3780 2	N	11	89
08	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	12 1	4770 2	N	17	106
*09	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	794 1	4954 2	N	26	132
-----										
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904		
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	31 1	407 2	N	-0-	90
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	81 1	384 2	N	-0-	90
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	90
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	90
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
VIPER S.W.D., LLC				886209										
BAYLOR UNIVERSITY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	137544	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7642 - 7680		
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
*10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7896 - 7966		
04	59	N	59	-0-	-0-	27	2	32	9	N	29			56
05	70	N	70	-0-	-0-	57	2	13	9	N	12			68
06	131	N	131	-0-	-0-	112	2	19	9	N	17			85
07	170	N	170	-0-	-0-	123	2	47	9	N	43			128
*08	171	N	171	-0-	-0-	128	2	43	9	N	39			167
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400)		WELL #:		1	RRCID ->	247937	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	3672	PERF.	3348 - 3350		
04	2310	#	276	-0-	-2034	276	2			N	-0-			-0-
05	3624	R	3624	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			-0-
06	1590	#	221	-0-	-1369	221	2			N	-0-			-0-
07	1701	R	1701	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
*08	940	R	940	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
09	3510	#	298	-0-	-3212	298	2			N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)		WELL #:		1 C	RRCID ->	159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8772 - 8778		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)		WELL #:		1	RRCID ->	247710	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6221 - 6227		
04	180	#	116	-0-	-64	116	2			N	-0-			-0-
05	186	#	96	-0-	-90	96	2			N	-0-			-0-
06	150	#	99	-0-	-51	99	2			N	-0-			-0-
07	155	#	46	-0-	-109	46	2			N	-0-			-0-
08	124	#	59	-0-	-65	59	2			N	-0-			-0-
09	120	#	-0-	-0-	-120					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (2000)		64086 615		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COLORADO						
RAMTEX ENERGY LLC		690225												
FRNKA, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 073679		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 6700		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 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-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FRNKA, W.R.		WELL #: 4		RRCID -> 086113		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 2917		PERF. 2138 - 2150				
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	557 N	-0-	-0-	-557 B	-0-					N	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 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-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK (3950)		64086 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		429659												
SHIMEK SWD		WELL #: 1		RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)		64154 240		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
HOUSTON ARTS ENDOWMENT		WELL #: 1		RRCID -> 212221		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 12098 - 13074				
04	2970	2481	-0-	-489	-0-	297	1	2132	2	N	47			139
05	2976 N	2361	-0-	-615 B	-0-	52	9	298	1	N	210	165	1	184
06	2640 N	1261	-0-	-1379 B	-0-	231	9	249	1	N	-0-			184
07	2573 N	341	-0-	-2232 B	-0-	78	1	263	2	N	-0-			184
08	2356 N	295	-0-	-2061 B	-0-	9	1	285	2	N	1	1	8	184
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		1	9							
09	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-					N	1	1	8	184

LEVIGNE		WELL #: 1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134				
04	129510	121247	-0-	-8263	31531	300	1	117558	2	N	3081	2904	1	1 8 725
05	102652	121703	-0-	19051 B	50582	3389	9	310	1	N	2825	3014	1	2 8 534
06	126385	112976	-0-	-13409 B	37173	3108	9	300	1	N	2329	2341	1	1 8 521
07	130603	114234	-0-	-16369 B	20804	2562	9	310	1	N	2444	2677	1	2 8 286
08	127193	113216	-0-	-13977 B	6827	2688	9	298	1	N	2555	2138	1	703
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			6827		2811	9							
09	96086	108644	-0-	12558 B	19385	300	1	106057	2	N	2079	2621	1	1 8 160
						2287	9							

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		16423	16423	-0-	-0-	14558	255 1	16168 2	N	-0-			47
05		17180	17180	-0-	-0-	14558	282 1	16898 2	N	-0-			47
06		14689	14689	-0-	-0-	14558	285 1	14404 2	N	-0-			47
07		14068	14068	-0-	-0-	14558	304 1	13764 2	N	-0-			47
08		15242	15242	-0-	-0-	14558	291 1	14951 2	N	-0-			47
*09		18217	18217	-0-	-0-	14558	300 1	17917 2	N	-0-			47

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 SMITH, L. C. 793200  
 FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

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

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 VT VISTATEX ENERGY LLC 887723  
 TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

04	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-50711		N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
CAMOIL, INC. STOVALL		127449		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT					-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT		887723		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY GOLD		252057		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778						
04	5010 X	-0-	-0-	-5010		-0-				N	-0-					106
05	3968 X	-0-	-0-	-3968		-0-				N	-0-					106
06	3420 X	-0-	-0-	-3420		-0-				N	-0-					106
07	3131 X	-0-	-0-	-3131		-0-				N	-0-					106
08	310 X	-0-	-0-	-310		-0-				N	-0-					106
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					106
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837						
04	3000 N	1854	-0-	-1146		3774	1841 2	13 9	N	12						181
05	3100 N	3099	-0-	-1		3773	3077 2	22 9	N	20						201
06	8567 X	4794	-0-	-3773		-0-	4777 2	17 9	N	15	183 1					33
07	6122 X	6122	-0-	-0-		-0-	6104 2	18 9	N	16						49
08	3111 X	3111	-0-	-0-		-0-	3103 2	8 9	N	7						56
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140		-0-			N	NO RPT						56
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
CAMOIL, INC. AMMANN		127449		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

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

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO  
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

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

GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

04	3217	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-			-0-
05	2279	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
06	952	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-
07	2425	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-			-0-
*08	1818	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
09	720	681	-0-	-39	-0-	681	2	N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES  
 CARR RESOURCES, INC. 135180  
 GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

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

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835  
 LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-			-0-
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2	N	-0-			-0-
07	651 N	485	-0-	-166	-0-	485	2	N	-0-			-0-
*08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

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



NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931													
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	BALANCE
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			47	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-			47	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			47	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			47	
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			47	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47	
-----													
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754													
04	5407 X	2606	-0-	-2801	-0-	2606	2	N	-0-			-0-	
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-			-0-	
06	3120 X	1263	-0-	-1857	-0-	1263	2	N	-0-			-0-	
07	2914 X	1716	-0-	-1198	-0-	1716	2	N	-0-			-0-	
*08	2790 X	2229	-0-	-561	-0-	2229	2	N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502													
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
04	630 X	582	-0-	-48	-0-	582	2	N	-0-			-0-	
05	651 X	480	-0-	-171	-0-	480	2	N	-0-			-0-	
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-	
07	651 X	287	-0-	-364	-0-	287	2	N	-0-			-0-	
*08	651 X	459	-0-	-192	-0-	459	2	N	-0-			-0-	
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630													
04	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2	N	-0-			-0-	
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-			-0-	
06	510 N	252	-0-	-258	-0-	252	2	N	-0-			-0-	
07	527 N	222	-0-	-305	-0-	222	2	N	-0-			-0-	
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

-----												
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302												
04	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-	10
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-	-0-
06	3690 X	1604	-0-	-2086	-0-	1604	2			N	-0-	-0-
07	3193 X	1593	-0-	-1600	-0-	1593	2			N	-0-	-0-
08	3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954												
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-	-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
06	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587												
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-	-0-
05	682 N	483	-0-	-199	-0-	483	2			N	-0-	-0-
06	720 N	330	-0-	-390	-0-	330	2			N	-0-	-0-
07	713 N	26	-0-	-687	-0-	26	2			N	-0-	-0-
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-	71
05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-	71
06	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-	71
07	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-	71
08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-	71
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT	71
-----												
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
04	1470 X	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-	40
05	1519 X	1050	-0-	-469	-0-	1050	2			N	-0-	40
06	1650 X	1209	-0-	-441	-0-	1203	2	6	9	N	5	45
07	1705 X	666	-0-	-1039	-0-	666	2			N	-0-	45
08	1705 X	1241	-0-	-464	-0-	1241	2			N	-0-	45
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	45

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7298 X	3758	-0-	-3540	-0-	3758 2		N	-0-		-0-
05		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	3415 2		N	-0-		-0-
07		3875 X	3731	-0-	-144	-0-	3731 2		N	-0-		-0-
08		3875 X	3742	-0-	-133	-0-	3741 2	1 9	N	1		1
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N	NO RPT		1
-----												
MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018												
04		19124 X	9411	-0-	-9713	-0-	9411 2		N	-0-		-0-
05		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9778 2		N	-0-		-0-
06		9390 X	9353	-0-	-37	-0-	9353 2		N	-0-		-0-
07		9734 X	9536	-0-	-198	-0-	9536 2		N	-0-		-0-
08		9765 X	9543	-0-	-222	-0-	9528 2	15 9	N	14		14
09		9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT		14
-----												
KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678												
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
05		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		N	-0-		-0-
06		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		-0-
07		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-
08		806 N	791	-0-	-15	-0-	791 2		N	-0-		-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873												
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
04		11454 X	3607	-0-	-7847	-0-	337 1	3270 2	N	-0-		-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	348 1	4425 2	N	-0-		-0-
06		7590 X	4828	-0-	-2762	-0-	337 1	4491 2	N	-0-		-0-
07		7843 X	3977	-0-	-3866	-0-	348 1	3629 2	N	-0-		-0-
08		7843 X	3879	-0-	-3964	-0-	3879 2		N	-0-		-0-
09		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000										TOTAL DEPTH	17122	PERF.13764	- 16902
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001										TOTAL DEPTH	15440	PERF.13842	- 15949
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12850	- 16876
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12156	- 16957
04	1920	X	1753	-0-	-167	-0-	1727	2	26	9	N	24	195 1 64
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1692	2	94	9	N	85	121 1 28
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2239	2	25	9	N	23	51
07	1798	X	1547	-0-	-251	-0-	1525	2	22	9	N	20	71
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			71
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-			N	NO RPT			71
-----													
SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13536	- 17874
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13524	- 18020
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001										TOTAL DEPTH	19810	PERF.14035	- 18920
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2		N	-0-		49
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	326 2		N	-0-		49
06		330 N	85	-0-	-245	-0-	85 2		N	-0-		49
07		341 N	160	-0-	-181	-0-	150 2	10 9	N	9		58
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		58
09		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		58
-----												
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966												
04	974	X	456	-0-	-518	-0-	456 2		N	-0-		88
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		88
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4697 2	29 9	N	26		114
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6065 2	30 9	N	27		141
*08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3146 2	24 9	N	22		163
09	4740	X NO RPT	-0-	-0-	-4740	-0-			N	NO RPT		163
-----												
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250												
04	6756	X	3523	-0-	-3233	-0-	3488 2	35 9	N	32	186 1	104
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2942 2	97 9	N	88		192
06	3690	X	2827	-0-	-863	-0-	2793 2	34 9	N	31		223
07	3813	X	2444	-0-	-1369	-0-	2431 2	13 9	N	12		235
*08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3610 2	55 9	N	50		285
09	3510	X NO RPT	-0-	-0-	-3510	-0-			N	NO RPT		285
-----												
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
04	8551	X	3788	-0-	-4763	-0-	810 1	2978 2	N	-0-		-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	837 1	3743 2	N	-0-		-0-
06	4620	X	3921	-0-	-699	-0-	783 1	3138 2	N	-0-		-0-
07	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	783 1	3211 2	N	-0-		-0-
08	4774	X	2820	-0-	-1954	-0-	8 1	2812 2	N	-0-		-0-
09	4440	X NO RPT	-0-	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

-----													
NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		7029 X	3439	-0-	-3590	-0-	3439 2			N	-0-		-0-
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2			N	-0-		-0-
06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2			N	-0-		-0-
07		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	3468 2			N	-0-		-0-
08		3689 X	3563	-0-	-126	-0-	3549 2	14	9	N	13		13
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-				N	NO RPT		13
-----													
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
04		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	802 1	1742	2	N	20		219
							22 9						
05		2666 X	2446	-0-	-220	-0-	829 1	1605	2	N	11	188 1	42
							12 9						
06		2580 X	659	-0-	-1921	-0-	656 2	3	9	N	3		45
07		2666 X	1381	-0-	-1285	-0-	1372 2	9	9	N	8		53
08		2666 X	67	-0-	-2599	-0-	56 1	11	9	N	10		63
09		2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				N	NO RPT		63
-----													
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
04		8182 X	4042	-0-	-4140	-0-	4042 2			N	-0-		-0-
05		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2			N	-0-		-0-
06		4110 X	4000	-0-	-110	-0-	4000 2			N	-0-		-0-
07		4185 X	3755	-0-	-430	-0-	3755 2			N	-0-		-0-
08		4185 X	4119	-0-	-66	-0-	4119 2			N	-0-		-0-
09		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
F.I.G. ENERGY, LLC 257281													
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153													
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
JORDAN OIL & GAS, INC. 446608													
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200)		64793 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
ASPECT ENERGY, LLC		035453										
BYRNE-GIESE		WELL #:	2	RRCID ->	182114	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4186 - 4190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	1517	-0-	-4033	-0-	1517 2		N	-0-			-0-
05	4743 X	416	-0-	-4327	-0-	416 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	2560	-0-	-680	-0-	1050 1	1510 2	N	-0-			-0-
07	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	1085 1	830 2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1665	-0-	-412	-0-	1085 1	580 2	N	-0-			-0-
09	1530 X	1502	-0-	-28	-0-	1050 1	452 2	N	-0-			-0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1)		64795 686		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
PASTEKA		WELL #:	1	RRCID ->	200111	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8759 - 8773		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16												

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2)		64795 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
STAVINOH, DENNIS ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	179208	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 9043 - 9066		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2016 - PLUGGED 01/05/16												

REEH		64796 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
		617546										
		WELL #:	1	RRCID ->	183058	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 908 - 9108		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2016 - PLUGGED 01/24/16												

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)		64796 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
KASPAREK ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	208424	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	10520	PERF.10481 - 10506		
04	DLQ G-10	6107	-0-	6107	12545	5822 2	285 9	N	259	351 1		124
05	DLQ G-10	6403	-0-	6403	18948	6055 2	348 9	N	316	268 1		172
06	DLQ G-10	6045	-0-	6045	24993	5763 2	282 9	N	256	176 1		252
07	8790	6115	-0-	-2675	22318	5796 2	319 9	N	290	183 1		359
08	9083	5959	-0-	-3124	19194	5661 2	298 9	N	271	174 1		456
*09	6810	5607	-0-	-1203	17991	5334 2	273 9	N	248	509 1		195

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, SOUTH (MIOCENE 4100) 64798 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
 ASPECT ENERGY, LLC 035453  
 AE MARJORIE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 280803 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4075 - 4076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	16803	16803	-0-	-0-	-0-	16803	2	N	-0-			-0-
*09	26274	26274	-0-	-0-	-0-	26274	2	N	-0-			-0-

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941  
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

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

NELSONVILLE ( WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

04	5670 X	2218	-0-	-3452	-0-	92	1	2095	2	N	28	62
						31	9					
05	5270 X	4259	-0-	-1011	-0-	140	1	4076	2	N	39	101
						43	9					
06	5100 X	2653	-0-	-2447	-0-	165	1	2456	2	N	29	130
						32	9					
07	4185 X	3531	-0-	-654	-0-	118	1	3355	2	N	53	25
						58	9			158	1	
08	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-	25
09	4110 X	2072	-0-	-2038	-0-	72	1	1963	2	N	34	59
						37	9					



NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.			65080 150 300824		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK				
WELL #:			2		RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-		13 1	25 2	Y	-0-			50
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-		15 1	29 2	Y	-0-			50
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-		9 1	39 2	Y	-0-			50
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-		19 1	25 2	Y	-0-			50
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-		5 1	37 2	Y	-0-			50
09		60 N	9	-0-	-51	-0-		9 2		Y	-0-			50
-----														
WEST, WESLEY			WELL #:		5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WESLEY WEST UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #:		2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY			WELL #:		6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY			WELL #:		3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106		
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		639 1	1266 2	N	101	179 1		18
								111 9						
05		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		698 1	1407 2	N	31			49
								34 9						
06		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		389 1	1667 2	N	33			82
								36 9						
07		2077 N	1743	-0-	-334	-0-		754 1	970 2	N	17			99
								19 9						
08		3100 N	4287	-0-	1187	1187		524 1	3730 2	N	30			129
								33 9						
*09		3000 N	4679	-0-	1679	2866		4642 2	37 9	N	34			163

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		//CONT.// 65080 150 //CONT.// 300824		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK					
		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY		WELL #: 8		RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY		WELL #: 7		RRCID -> 183976		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257					
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	179	1	356	2	N	-0-			75
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	170	1	342	2	N	-0-			75
06	570 N	495	-0-	-75	-0-	94	1	401	2	N	-0-			75
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	226	1	291	2	N	-0-			75
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	72	1	515	2	N	-0-			75
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			75
-----														
WEST, WESLEY		WELL #: 10		RRCID -> 183978		COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WEST, WESLEY		WELL #: 9		RRCID -> 187339		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080					
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	3			65
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			65
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	13			78
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	6			84
08	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	73			157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65			222
-----														
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #: 1		RRCID -> 190061		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.// //CONT.//	65080 150 300824	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----							
		WELL #:	3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008
				TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 - 10676
04	1242 N	1242	-0-	-0-	292 1 110 3	800 2 40 9	59
05	1266 N	1266	-0-	-0-	370 1 35 9	861 2	84
06	1140 N	1041	-0-	-99	328 1 15 9	698 2	98
07	1271 N	1154	-0-	-117	382 1 11 9	761 2	106
08	1271 N	1242	-0-	-29	506 1 24 9	712 2	128
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	513 1 24 9	704 2	150
-----							
UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1			877099	WELL #:	1	RRCID ->	172994
				COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180
				PERF.	10130	- 10146	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		Y	65
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		Y	65
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	65
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	65
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	65
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	65
-----							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	178290
				COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400
				PERF.	9216	- 9228	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
-----							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	180175
				COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400
				PERF.	9171	- 9183	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
-----							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182091
				COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800
				PERF.	9226	- 9236	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
-----							
MILLER, EDNA P. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	184770
				COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200
				PERF.	9292	- 10198	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		Y	36
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		Y	36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	36
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-		Y	36

OIL AND GAS DIVISION

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9082 - 9090				
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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MILLER, EDNA P. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.10120 - 10703				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
NEW BIELAU (WILCOX 9850)				65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9878 - 9888				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----														
NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3556 - 3870				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CAMOIL, INC.				127449										
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEW TAITON (FRIO 4030)				65227 287	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 212070	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4172 - 4188				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEW TAITON (FRIO 4030) //CONT.// 65227 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	02/04/2016	-	PLUGGED	02/04/16	N	-0-				-0-

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089  
 REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

04	2700 X	1485	-0-	-1215	-0-	1485	2			N	-0-				-0-
05	2790 X	728	-0-	-2062	-0-	728	2			N	-0-				-0-
06	2700 X	974	-0-	-1726	-0-	974	2			N	-0-				-0-
07	2790 X	1023	-0-	-1767	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
08	2790 X	888	-0-	-1902	-0-	40	1	848	2	N	-0-				-0-
09	1500 X	777	-0-	-723	-0-	15	1	762	2	N	-0-				-0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 12297 - 12387

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

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12344 - 12434

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

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 12365 - 12395

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

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10915 - 10930

04	2820 X	2587	-0-	-233	-0-	265	1	2321	2	N	1				177
05	2914 X	2359	-0-	-555	-0-	239	1	2114	2	N	5				182
06	2820 X	2037	-0-	-783	-0-	225	1	1810	2	N	2				184
07	2914 X	1957	-0-	-957	-0-	211	1	1744	2	N	2				186
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	294	1	2799	2	N	-0-				186
*09	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	261	1	2584	2	N	2				188

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SCHUMAKER				WELL #:	3 U	RRCID ->	188842	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10938 - 11492
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHUMAKER				WELL #:	1	RRCID ->	193093	COMPL. DATE	12/22/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11310 - 11322
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHUMAKER				WELL #:	4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
SCHUMAKER				WELL #:	5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
NEW TAITON (YEGUA 7550)				65227 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
ILSE-MILLER				WELL #:	2Y	RRCID ->	252295	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 7480 - 7484
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
MONAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

NEW TAITON, E. (FRIO)		2642		65228 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		263701											
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264704		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		8580	2482	-0-	-6098	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
05		7409 #	2641	-0-	-4768	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
06		6990 #	956	-0-	-6034	-0-	956	2			N	-0-			-0-
07		7223 #	1681	-0-	-5542	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
08		3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-			-0-
*09		2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		247836		65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		247836											
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1		RRCID -> 210910		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIVE-JAB, INC.		271310		271310		RRCID -> 213299		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702					
B. P. FEE		WELL #:		1											
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	18				148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				162
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25				187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16				221
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				221

OMEGA ENERGY, LLC		622657		622657		RRCID -> 119736		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874					
ROBERT SPIESS		WELL #:		1											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				38

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		674803		RRCID -> 259533		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944					
FENNER		WELL #:		1											
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				452
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				452
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				452
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				452
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				452
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				452





NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758														
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 03/05/2014				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	215	1	2163	2	N	122	137	1	4	8	169
05	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	134	9	225	1	N	318	205	1	4	8	278
06	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	350	9	115	1	N	117	205	1	2	8	188
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	129	9	94	1	N	72	22	1	1	8	237
08	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	79	9	104	1	N	65	165	1	2	8	135
*09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	72	9	94	1	N	93	25	1	1	8	202
						102	9									
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 02/19/2007				TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054						
04	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	130	1	245	9	N	223	176	1	2	8	204
05	3100 X	2348	-0-	-752	-0-	78	1	153	9	N	139	177	1			166
06	3000 X	1748	-0-	-1252	-0-	64	1	152	9	N	138	186	1			118
07	3100 X	2609	-0-	-491	-0-	97	1	162	9	N	147	181	1			84
08	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	100	1	175	9	N	159					243
*09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	240	1	95	9	N	86	181	1			148
BLEZINGER, GEORGE		WELL #: 4		RRCID -> 222754		COMPL. DATE 08/16/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498						
04	2760 N	2111	-0-	-649	-0-	175	1	176	9	N	160	193	1			92
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	189	1	52	9	N	47	35	1			104
06	2070 N	2057	-0-	-13	-0-	86	1	230	9	N	209	191	1			122
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	100	1	223	9	N	203	201	1			124
08	2263 N	2002	-0-	-261	-0-	89	1	149	9	N	135	167	1			92
09	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	75	1	187	9	N	170	198	1			64
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 12/05/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492						
04	DLQ G-10	2499	-0-	2499	5467	216	1	107	9	N	97	25	1	4	8	162
05	8522 X	3055	-0-	-5467	-0-	256	1	83	9	N	75	214	1	1	8	22
06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	143	1	102	9	N	93	35	1			80
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	144	1	103	9	N	94	33	1	1	8	140
08	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	148	1	59	9	N	54	166	1			28
09	3150 X	2877	-0-	-273	-0-	129	1	97	9	N	88	34	1			82

OIL AND GAS DIVISION

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
FIVE-JAB, INC. B. P. FEE		271310		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON		
BXP OPERATING, LLC VASTAR		042191		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PURE RESOURCES A		WELL #: 3D		RRCID -> 216467		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ARCO CALL		WELL #: 1D		RRCID -> 223770		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARTWOOD		WELL #: 1D		RRCID -> 229443		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NIELS CARLSEN KEN PETROLEUM CORPORATION CHURAN		65483 001 455775		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		WELL #:	2	RRCID ->	184159	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 5182 - 5186						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE		65607 200 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	077959	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 3374 - 3394						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2			N	-0-					-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-		75 2			N	-0-					-0-

JDA ENERGY, LLC GUTHRIE		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 3335 - 3342						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
		WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF. N/A						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON		65607 500 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF. N/A						
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-		207 2			N	-0-					-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86 2			N	-0-					-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99 2			N	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-		69 2			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) ERNEST OPERATING COMPANY PERRY		65609 500 253480		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3320 - 3340						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----														
NOLTE MARSH (YEGUA 13000) FORT APACHE ENERGY, INC. DANIEL, GOVERNOR BILL SECTION 161				WELL #:	65768 900 277908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
				1		RRCID -> 206976	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12160 - 12170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			141
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			154
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			160
-----														
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY BONNER				WELL #:	802845 1R	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
				1R		RRCID -> 197758	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13104 - 13216		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
-----														
NOME HILCORP ENERGY COMPANY NOME SWD				WELL #:	65780 001 386310	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
				1		RRCID -> 229776	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	5134 - 5166		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NOME (L-4400) SIANA OIL & GAS CARPENTER, ALMA M.				WELL #:	65780 174 779259	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
				15		RRCID -> 134198	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4400 - 4405		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NOME (V-A) KODY PETROLEUM CO., INC. LONG				WELL #:	65780 295 473774	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON				
				29		RRCID -> 232221	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6946 - 6947		
04		1470 #	35	-0-	-1435	-0-	35	5		N	-0-			10
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	5		N	-0-			10
06		1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			10
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09		30 # NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
AUDEN OIL INC. LONG		036795		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON							
KODY PETROLEUM CO., INC. LONG		473774		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003		PERF. 7864 - 7867			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY NOME-BEAVERS GAS UNIT		386310		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163		PERF.12712 - 12731			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039		PERF.14041 - 14042			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	236					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	236					N	NO RPT			-0-

LEGER		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		386310		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/06/2016		TOTAL DEPTH 14082		PERF.13077 - 13126			
04	24973 X	24973	-0-	-0-	-0-	732 801	1 9	23440	2	N	728	729	1		445
05	31484 X	31484	-0-	-0-	-0-	183 762	1 9	30539	2	N	693	723	1		415
06	30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	176 713	1 9	29201	2	N	648	726	1		337
07	30208 X	30208	-0-	-0-	-0-	181 657	1 9	29370	2	N	597	671	1		263
08	25937 X	25937	-0-	-0-	-0-	171 606	1 9	25160	2	N	551	609	1		205
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT				205

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
MCDERMOND		5		WELL #: 5		RRCID -> 256062		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 15344		PERF.14615 - 14649			
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	327	1	-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2016 - W/O TO 03-280671

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)		65780 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
NOME HARDER 1 ST		WELL #: 1		RRCID -> 229913		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #: 2		RRCID -> 236979		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON EXPLORATION, LLC		744835		RRCID -> 233763		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13113 PERF.14210 - 14234									
HARDER-DISHMAN		WELL #: 1ST															
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2015																	

NOME N.E. (12800)		65783 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
SUN FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203126		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938									
04		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	403 1	7160 2	N	362	364	1					246
05		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	398 9	472 1	N	416	364	1					298
06		9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	458 9	578 1	N	437	549	1					186
07		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	481 9	513 1	N	548	545	1					189
08		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	603 9	383 1	N	371	343	1					217
09		1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-	408 9		N	NO RPT							217

HARDER		WELL #: 1		RRCID -> 260496		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 16093									
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

NOME, SE. (NODOSARIA)		65790 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MCDERMOND F.		WELL #: 1		RRCID -> 077320		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NONA MILLS (-A-)		65799 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2504		RRCID -> 170394		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106								
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	1	Y	-0-							-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	-0-							-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1	Y	-0-							-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	-0-							-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	1	Y	-0-							-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		65799 230		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4901		RRCID -> 148919		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424								
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-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 4301		RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	1	Y	-0-							-0-

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874														
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446								
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-							-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100	100	1	Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 7783 - 7789					
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	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	1		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	100		100	1		Y	-0-				-0-
-----															
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7490 - 7494					
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	1		Y	-0-				-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	1		Y	-0-				-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	1		Y	-0-				-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	1		Y	-0-				-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	1		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	118	-0-	118	118		118	1		Y	-0-				-0-
-----															
NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 7924 - 7934					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 - 8456					
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	1		Y	-0-				-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	1		Y	-0-				-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	1		Y	-0-				-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-		169	1		Y	-0-				-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	1		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	119	-0-	119	119		119	1		Y	-0-				-0-
-----															
HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8382 - 8420					
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-		181	1		Y	-0-				-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	1		Y	-0-				-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	1		Y	-0-				-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-		185	1		Y	-0-				-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	1		Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	130	-0-	130	130		130	1		Y	-0-				-0-
-----															
NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
JMM ENERGY LLC		433110													
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6853 - 6858					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
JMM ENERGY LLC 433110  
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

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

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468  
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER  
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521  
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

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

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
LAMAY CORPORATION 484025  
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850  
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			53
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

-----															
OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #:	23	RRCID ->	196847	COMPL. DATE	02/25/2003	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	3867 - 3883			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #:	29	RRCID ->	197828	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	8121	PERF.	4596 - 4602			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	007567	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10142 - 10154			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075 - 10175	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10078 - 10088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 045688		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 10204		PERF.10177 - 10185	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351		PERF.10206 - 10231	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10075 - 10579	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251		PERF.10110 - 10127	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10202 - 10208	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 054047		COMPL. DATE 02/09/1997		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 8788 - 8806	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		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
-----													
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10135 - 10142	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2	C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10220 - 10234	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	076159	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9993 - 10154	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	10055 - 10175	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	9972 - 9988	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180	U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

M O		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
-----											
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.10118 - 10124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10104 - 10114
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10127 - 10137
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10058 - 10098
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10044 - 10064
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	120921	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10157 - 10170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.10010 - 10030
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

M O		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	
-----														
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882 - 10052		
04	870 X	656	-0-	-214	-0-	72	1	572	3	Y	11	11	0	-0-
05	DLQ G-10	545	-0-	545	545	12	9	485	3	Y	9	8	0	1
06	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1599	10	9	928	3	Y	31	23	0	9
07	2100 N	632	-0-	-1468	131	34	9	561	3	Y	18	18	0	9
08	695 N	564	-0-	-131	-0-	51	1	495	3	Y	17	22	0	4
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	20	9			Y				4
						19	9							
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000 - 10028		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936 - 10040		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090 - 10118		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900 - 10005		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
-----													
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886 - 10104	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980 - 10096	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830 - 10036	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854 - 10030	
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	385	1	3054	3	Y	61	63 0	-0-
						67	9						
05	DLQ G-10	3792	-0-	3792	3792	353	1	3370	3	Y	63	55 0	8
						69	9						
06	7889 X	4097	-0-	-3792	-0-	357	1	3599	3	Y	128	97 0	39
						141	9						
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	324	1	3572	3	Y	118	103 0	54
						130	9						
08	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	352	1	3451	3	Y	120	143 0	31
						132	9						
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT		31
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	



M O		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
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 42		RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10059 - 10173						
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 9900 - 10005								
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9807 - 9999								
04 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 9890 - 10025								
04	9300 X	5605	-0-	-3695	-0-	615	1	4883	3	Y	97	104	0		8
05	DLQ G-10	10686	-0-	10686	10686	107	9	993	1	Y	178	152	0		34
06	21738 X	11052	-0-	-10686	-0-	196	9	961	1	Y	345	263	0		116
07	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	380	9	832	1	Y	303	267	0		152
08	10695 X	9579	-0-	-1116	-0-	333	9	857	1	Y	292	355	0		89
09	11040 X	NO RPT	-0-	-11040	-0-	321	9			Y	NO RPT				89
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10048 - 10054								
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 11191	PERF. 9920 - 9930								
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	860					Y	NO RPT				-0-

M O		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
-----															
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	179418	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	9842	-	9955	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072	-	10180	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976	-	10020	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034	-	10102	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791	-	9890	
04	8250 X	8169	-0-	-81	-0-	896	1	7117	3	Y	142	146	0		3
						156	9								
05	DLQ G-10	8753	-0-	8753	8753	813	1	7779	3	Y	146	127	0		22
						161	9								
06	DLQ G-10	9015	-0-	9015	17768	785	1	7921	3	Y	281	215	0		88
						309	9								
07	26764 X	8996	-0-	-17768	-0-	724	1	7983	3	Y	263	229	0		122
						289	9								
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	651	1	6390	3	Y	222	282	0		62
						244	9								
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT				62
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	-	10094	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	
-----													
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843 - 9950	
04	1530 N	1285	-0-	-245	-0-	141	1	1120	3	Y	22	23 0	-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124	1	1193	3	Y	22	19 0	3
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1190	3	Y	43	32 0	14
07	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	106	1	1175	3	Y	39	34 0	19
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	117	1	1144	3	Y	40	47 0	12
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	44	9			Y	NO RPT		12
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777 - 9865	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016 - 10028	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
OLD OCEAN (CAMPBELL)		67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	10338 - 10050	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10420 - 10440	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212					N	NO RPT	-0-	
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

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
-----														
OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477	- 10490	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340	- 10418	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338	- 10358	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252	- 10302	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10409	- 10432	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422	- 10436	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124 L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	- 10466	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
04	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	160	1	1275 3	Y	19	19	0	4
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1416 3	Y	19	17	0	6
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	149	1	1499 3	Y	19	16	0	9
07	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	131	1	1449 3	Y	16	14	0	11
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	142	1	1400 3	Y	16	19	0	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
04	7950 X	7423	-0-	-527	-0-	7389	2	34 9	Y	31	171	1	849
05	8215 X	7879	-0-	-336	-0-	7845	2	34 9	Y	31			880
06	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8458	2	33 9	Y	30	557	1	353
07	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8963	2	67 9	Y	61			414
08	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8674	2	81 9	Y	74			488
09	8490 X	7968	-0-	-522	-0-	7895	2	73 9	Y	66			554

OLD OCEAN (CIB HAZ)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	-						
04	DLQ G-10	7579	-0-	7579	15181	7579	2		N	-0-			332
05	DLQ G-10	6508	-0-	6508	21689	6508	3		N	-0-			332
06	DLQ G-10	5834	-0-	5834	27523	5834	3		N	-0-			332
07	DLQ G-10	4692	-0-	4692	32215	4692	2		N	-0-			332
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32215				N	-0-			332
09	DLQ G-10	5729	-0-	5729	37944	5729	2		N	-0-			332

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
OLD OCEAN (CHENAULT)		67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 U		RRCID -> 007633		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10135 - 10160					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 050477		COMPL. DATE 05/06/1985		TOTAL DEPTH 10741		PERF. 9192 - 9200					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 050890		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 11028		PERF. 9662 - 10038					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5467	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8760 - 8780					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

M O		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
-----									
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142		COMPL. DATE 08/14/1971		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
-----													
OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011	300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	243802	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9676	-	9684
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	207	RRCID ->	246899	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	9764	-	9774
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	106	RRCID ->	250215	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9609	-	9630
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164				Y	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	166	RRCID ->	255678	COMPL. DATE	02/09/1941	TOTAL DEPTH	10897	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	153	RRCID ->	271070	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9592	-	9670
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OLD OCEAN (F- 2)		67011		500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

-----  
 OLD OCEAN (F- 7) //CONT.// 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

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

-----  
 OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50 1	403 3	Y	9	10 0	-0-
						10 9					
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62 1	590 3	Y	12	10 0	2
						13 9					
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	106 1	1066 3	Y	14	12 0	4
						15 9					
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	60 1	672 3	Y	8	9 0	3
						9 9					
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44 1	423 3	Y	5	8 0	-0-
						6 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	380 1	3026 3	Y	66	67 0	3
						73 9					
05	3534 X	3299	-0-	-235	-0-	306 1	2927 3	Y	60	53 0	10
						66 9					
06	3090 X	3066	-0-	-24	-0-	272 1	2752 3	Y	38	34 0	14
						42 9					
07	3534 X	2426	-0-	-1108	-0-	199 1	2197 3	Y	27	26 0	15
						30 9					
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	336 1	3293 3	Y	42	46 0	11
						46 9					
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

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

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	BALANCE
-----														
OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		15		RRCID -> 224017		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 16027		PERF. 9510 - 9654		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN (F-10)				67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9744 - 9862		
04	990 N	546	-0-	-444	-0-	59 1	474 3	Y	12	12	0			-0-
						13 9								
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47 1	456 3	Y	11	10	0			1
						12 9								
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	56 1	557 3	Y	10	8	0			3
						11 9								
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	39 1	438 3	Y	9	8	0			4
						10 9								
08	527 X	341	-0-	-186	-0-	30 1	304 3	Y	6	9	0			1
						7 9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				1
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 11009		PERF. 9726 - 9815		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936								
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766								
04	4290 X	4098	-0-	-192	-0-	447 1	3549 3	Y	93	96 0						2
05	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	102 9	4174 3	Y	103	89 0						16
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	437 1	4419 3	Y	73	64 0						25
07	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	80 9	4300 3	Y	87	74 0						38
08	4712 X	4420	-0-	-292	-0-	390 1	3928 3	Y	84	100 0						22
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	96 9										22
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (F-10)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		18		RRCID ->		234598		COMPL. DATE		04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		140		RRCID ->		242495		COMPL. DATE		11/11/2008		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN (F-23)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122L		RRCID ->		119728		COMPL. DATE		10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN (F-24)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 801		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246		RRCID ->		265987		COMPL. DATE		06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259		RRCID ->		266640		COMPL. DATE		10/08/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		226		RRCID ->		269186		COMPL. DATE		07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070	
04	2370 #	1462	-0-	-908	-0-	1438	3	24	9	Y	22	5	0		80
05	2108 #	1441	-0-	-667	-0-	1424	3	17	9	Y	15	5	0		90
06	2040 #	1353	-0-	-687	-0-	297	1	984	3	Y	65	28	0		127
						72	9								
07	2077 #	1133	-0-	-944	-0-	258	1	828	3	Y	43	23	0		147
						47	9								
08	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	278	1	2075	3	Y	42	31	0		158
						46	9								
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT				158

OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258484		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 255		RRCID -> 258492		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 258		RRCID -> 267117		COMPL. DATE 09/15/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-26)			67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 233		RRCID -> 128379		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	13950 X	13100	-0-	-850	-0-	1423	1	11302	3	Y	341	112	0	337	1	93
						375	9									
05	14415 X	14020	-0-	-395	-0-	1287	1	12320	3	Y	375	97	0	185	1	186
						413	9									
06	14321 X	14321	-0-	-0-	-0-	1256	1	12691	3	Y	340	76	0	178	1	272
						374	9									
07	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1120	1	12349	3	Y	411	115	0	366	1	202
						452	9									
08	14012 X	13594	-0-	-418	-0-	1214	1	11921	3	Y	417	172	0	184	1	263
						459	9									
09	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					263

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
OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922												
04	8160 X	2443	-0-	-5717	-0-	272 1	2153 3	Y	16	17 0		29
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	18 9		Y	-0-			29
06	7260 X	148	-0-	-7112	-0-	13 1	134 3	Y	1	1 0		29
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-	1 9		Y	-0-			29
08	5177 X	95	-0-	-5082	-0-	9 1	86 3	Y	-0-			29
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210												
04	4740 X	4505	-0-	-235	-0-	490 1	3896 3	Y	108	65 0	45 1	85
05	4898 X	4739	-0-	-159	-0-	436 1	4170 3	Y	121	55 0		151
06	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	429 1	4333 3	Y	174	94 0	134 1	97
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	191 9		Y	126	71 0		152
08	4743 X	4663	-0-	-80	-0-	384 1	4239 3	Y	123	90 0		185
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	139 9	4109 3	Y	123	90 0		185
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	419 1		Y	NO RPT			185
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-	135 9		Y	NO RPT			185
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178												
04	4440 X	4195	-0-	-245	-0-	4084 3	111 9	Y	101	66 0	144 1	31
05	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4361 3	134 9	Y	122	58 0		95
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4422 3	119 9	Y	108	48 0	53 1	102
07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4219 3	171 9	Y	155	79 0		178
08	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	4120 3	173 9	Y	157	118 0		217
09	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			217
OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000												
04	5640 X	4585	-0-	-1055	-0-	4399 3	186 9	Y	169	56 0	167 1	65
05	5487 X	4561	-0-	-926	-0-	4372 3	189 9	Y	172	46 0		191
06	4980 X	2068	-0-	-2912	-0-	559 1	1345 3	Y	149	31 0	168 1	141
07	5146 X	2026	-0-	-3120	-0-	164 9		Y	185	50 0	181 1	95
08	5146 X	4289	-0-	-857	-0-	107 1	1715 3	Y	181	72 0		204
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	204 9		Y	NO RPT			204
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	2 1	4088 3	Y	181	72 0		204
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	199 9		Y	NO RPT			204

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.//		67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5640 X	5136	-0-	-504	-0-	4925	3	211	9	Y	192	101	0	71
05	5828 X	5440	-0-	-388	-0-	5214	3	226	9	Y	205	88	0	188
06	5640 X	2373	-0-	-3267	-0-	637	1	1531	3	Y	186	81	0	133
						205	9							
07	5394 X	2175	-0-	-3219	-0-	117	1	1862	3	Y	178	75	0	236
						196	9							
08	5425 X	4648	-0-	-777	-0-	2	1	4447	3	Y	181	97	0	138
						199	9							
09	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			138
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		245		RRCID -> 256637		COMPL. DATE			N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394			
04	3840 X	216	-0-	-3624	-0-	214	3	2	9	N	2	4	0	65
05	3937 X	88	-0-	-3849	-0-	81	3	7	9	N	6	1	0	70
06	3810 X	32	-0-	-3778	-0-	3	1	7	3	N	20	6	0	84
						22	9							
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			84
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			84
09	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			84
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525			
04	5040 X	4550	-0-	-490	-0-	4261	3	289	9	Y	263	15	0	253
05	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5163	3	309	9	Y	281	15	0	175
06	5070 X	2805	-0-	-2265	-0-	570	1	1886	3	Y	317	38	0	270
						349	9							
07	5239 X	2863	-0-	-2376	-0-	597	1	1923	3	Y	312	42	0	187
						343	9							
08	5394 X	5359	-0-	-35	-0-	592	1	4420	3	Y	315	59	0	269
						347	9							
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT			269
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258		RRCID -> 262566		COMPL. DATE 04/19/2011			TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794			
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	3	69	9	Y	63	7	0	203
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2219	3	61	9	Y	55	6	0	81
06	2220 N	1122	-0-	-1098	-0-	242	1	803	3	Y	70	15	0	136
						77	9							
07	2294 N	1121	-0-	-1173	-0-	245	1	786	3	Y	82	23	0	195
						90	9							
08	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	248	1	1846	3	Y	81	34	0	73
						89	9							
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT			73
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		259		RRCID -> 264906		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-



-----  
 OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	106					213
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	97	177	1			133
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	188	1	452	3	N	88	13	0			208
						97	9									
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	560	3	N	99	12	0	184	1	111
						109	9									
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1309	3	107	9	N	97	16	0			192
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					192

-----  
 OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

04	7050 X	5193	-0-	-1857	-0-	5160	2	33	9	N	30					89
05	7285 X	4919	-0-	-2366	-0-	4886	2	33	9	N	30					81
06	7050 X	3849	-0-	-3201	-0-	3843	2	6	9	N	5	38	1	55	1	31
07	7285 X	4595	-0-	-2690	-0-	4563	2	32	9	N	29					60
08	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					60
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					60

-----  
 J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

-----  
 OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

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

-----  
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840					
04	21090 X	18737	-0-	-2353	-0-	2046	1	16252	3	Y	399	409	0		16
						439	9								
05	21793 X	13120	-0-	-8673	-0-	1204	1	11509	3	Y	370	324	0		62
						407	9								
06	18831 X	18831	-0-	-0-	-0-	1655	1	16711	3	Y	423	341	0		144
						465	9								
07	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	1637	1	18059	3	Y	563	456	0		251
						619	9								
08	19375 X	18869	-0-	-506	-0-	1689	1	16579	3	Y	546	644	0		153
						601	9								
09	18840 X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT				153

M O		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
-----										
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	031354	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10867 PERF.10456 - 10520
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131	L	RRCID ->	031356	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188	L	RRCID ->	032709	COMPL. DATE	03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24		RRCID ->	035638	COMPL. DATE	03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178	L	RRCID ->	036189	COMPL. DATE	05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		187		RRCID ->	036197	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		34		RRCID ->	036239	COMPL. DATE	02/21/1945	TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10803	- 10930		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	10740	- 10755		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10590	- 10752		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.	10414	- 10527		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	10660	- 10680		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	N/A			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 L	RRCID ->	042739	COMPL. DATE	09/29/1967	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	5168	-0-	5168	24069	562 138 9	4468	3	Y	125	150	0	10
05	T. A.	15422	-0-	15422	39491	1415 476 9	13531	3	Y	433	366	0	77
06	51882 X	12391	-0-	-39491	-0-	1073 482 9	10836	3	Y	438	358	0	157
07	18910 X	12870	-0-	-6040	-0-	997 869 9	11004	3	Y	790	606	0	341
08	18910 X	7892	-0-	-11018	-0-	682 521 9	6689	3	Y	474	654	0	161
09	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-				Y	NO RPT			161
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805		PERF.10510 - 10638			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		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
-----									
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		
-----									
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143	COMPL. DATE 01/26/1940	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10600 - 10782		
-----									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		
-----									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659	COMPL. DATE 07/07/1969	TOTAL DEPTH 10850	PERF. N/A		
-----									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		
-----									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824	COMPL. DATE 06/16/1969	TOTAL DEPTH 10874	PERF. N/A		
-----									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825	COMPL. DATE 07/17/1969	TOTAL DEPTH 10869	PERF. N/A		
-----									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80	L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10600 - 10685	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39	L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST		RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684	
04	38160 X	36668	-0-	-1492	-0-	3966	1	31517	3	Y	1077	1108	0	55
						1185	9							
05	39432 X	37536	-0-	-1896	-0-	3442	1	32930	3	Y	1058	926	0	187
						1164	9							
06	39313 X	39313	-0-	-0-	-0-	3451	1	34860	3	Y	911	769	0	329
						1002	9							
07	37966 X	37966	-0-	-0-	-0-	3085	1	34042	3	Y	763	703	0	389
						839	9							
08	37882 X	37682	-0-	-200	-0-	3404	1	33408	3	Y	791	952	0	228
						870	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228

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	
-----														
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 18890	PERF.10563	- 10770				
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 81		RRCID -> 175016	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10586	- 10734				
04	4710 X	4078	-0-	-632	-0-	441	1	3505	3	Y	120	123	0	8
						132	9							
05	4867 X	4330	-0-	-537	-0-	397	1	3799	3	Y	122	107	0	23
						134	9							
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	429	1	4332	3	Y	114	94	0	43
						125	9							
07	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	312	1	3448	3	Y	77	76	0	44
						85	9							
08	4340 X	4246	-0-	-94	-0-	383	1	3765	3	Y	89	106	0	27
						98	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
-----														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 88		RRCID -> 177968	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 10845	PERF.10508	- 10747				
04	19770 X	17832	-0-	-1938	-0-	1924	1	15286	3	Y	565	582	0	32
						622	9							
05	20274 X	19317	-0-	-957	-0-	1769	1	16926	3	Y	565	494	0	103
						622	9							
06	19620 X	19301	-0-	-319	-0-	1692	1	17083	3	Y	478	404	0	177
						526	9							
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1579	1	17412	3	Y	406	373	0	210
						447	9							
08	19313 X	18900	-0-	-413	-0-	1706	1	16742	3	Y	411	498	0	123
						452	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			123
-----														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 179L		RRCID -> 184697	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10653	- 17000				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 131		RRCID -> 186137	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10444	- 10546				
04	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	1519	1	12069	3	Y	425	435	0	21
						468	9							
05	15215 X	15215	-0-	-0-	-0-	1395	1	13344	3	Y	433	378	0	76
						476	9							
06	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	1352	1	13656	3	Y	333	286	0	123
						366	9							
07	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	1303	1	14376	3	Y	295	269	0	149
						325	9							
08	15017 X	15017	-0-	-0-	-0-	1359	1	13336	3	Y	293	356	0	86
						322	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86



OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// //CONT.//	67011 900 386310	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
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	EOM BALANCE		
WELL #: 58		RRCID -> 186140	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 10890	PERF.10478 - 10712						
04	6647 X	6647	-0-	-0-	726 1	5765 3	Y	142	144 0	7	
05	6675 X	6675	-0-	-0-	156 9	618 1	5907 3	Y	136	119 0	24
06	5215 X	5215	-0-	-0-	150 9	459 1	4636 3	Y	109	93 0	40
07	5146 X	4546	-0-	-600	120 9	366 1	4041 3	Y	126	107 0	59
08	5146 X	4472	-0-	-674	139 9	400 1	3930 3	Y	129	152 0	36
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	142 9			Y	NO RPT		36
WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644						
04	35520 X	32441	-0-	-3079	3509 1	27884 3	Y	953	982 0	50	
05	36704 X	34685	-0-	-2019	1048 9	3180 1	30429 3	Y	978	853 0	175
06	33452 X	33452	-0-	-0-	1076 9	2937 1	29665 3	Y	773	662 0	286
07	33573 X	27317	-0-	-6256	850 9	2218 1	24470 3	Y	572	551 0	307
08	34689 X	32861	-0-	-1828	629 9	2969 1	29134 3	Y	689	802 0	194
09	33570 X	NO RPT	-0-	-33570	758 9			Y	NO RPT		194
WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782						
04	32670 X	30575	-0-	-2095	3338 1	26521 3	Y	651	671 0	36	
05	33759 X	31528	-0-	-2231	716 9	2917 1	27901 3	Y	645	563 0	118
06	33460 X	33460	-0-	-0-	710 9	2946 1	29749 3	Y	695	567 0	246
07	32417 X	32417	-0-	-0-	765 9	2612 1	28816 3	Y	899	734 0	411
08	31761 X	31761	-0-	-0-	989 9	2844 1	27906 3	Y	919	1070 0	260
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1011 9			Y	NO RPT		260
WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639						
04	31590 X	29090	-0-	-2500	3147 1	25002 3	Y	855	876 0	39	
05	32643 X	29298	-0-	-3345	941 9	2687 1	25702 3	Y	826	723 0	142
06	30720 X	26618	-0-	-4102	909 9	2337 1	23604 3	Y	615	533 0	224
07	30070 X	25639	-0-	-4431	677 9	2084 1	22988 3	Y	515	479 0	260
08	30070 X	27138	-0-	-2932	567 9	2452 1	24060 3	Y	569	673 0	156
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	626 9			Y	NO RPT		156
WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	
-----													
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 247		RRCID -> 219875		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10353 - 10650	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10460 - 10726			
04	5280 X	4789	-0-	-491	-0-	515	1	4096	3	Y	162	160 0	12
05	5456 X	4760	-0-	-696	-0-	178	9	4154	3	Y	155	135 0	32
06	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	435	1	9010	3	Y	259	200 0	91
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	171	9	6433	3	Y	152	153 0	90
08	4960 X	3933	-0-	-1027	-0-	892	1	3473	3	Y	96	146 0	40
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-	285	9			Y	NO RPT		40
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10710 - 10954			
04	5370 X	5143	-0-	-227	-0-	562	1	4460	3	Y	110	113 0	3
05	5549 X	5390	-0-	-159	-0-	121	9	4771	3	Y	110	96 0	17
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	498	1	4837	3	Y	114	93 0	38
07	5301 X	5112	-0-	-189	-0-	121	9	4545	3	Y	142	117 0	63
08	5394 X	5075	-0-	-319	-0-	479	1	4459	3	Y	147	171 0	39
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	125	9			Y	NO RPT		39
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677			
04	3810 X	3410	-0-	-400	-0-	372	1	2958	3	N	73	75 0	8
05	3844 X	1440	-0-	-2404	-0-	80	9	1274	3	N	30	28 0	10
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	133	1			N	-0-	10 0	-0-
07	3627 X	1730	-0-	-1897	-0-	33	9	1537	3	N	48	31 0	17
08	3534 X	3281	-0-	-253	-0-	140	1	2867	3	N	111	103 0	25
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	53	9			N	NO RPT		25
-----													
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	218	1	1735	3	N	57	58 0	5
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	63	9	1891	3	N	58	51 0	12
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	198	1	1921	3	N	43	37 0	18
07	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	64	9	1843	3	N	36	33 0	21
08	2139 N	2050	-0-	-89	-0-	190	1	1822	3	N	38	45 0	14
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-	47	9			N	NO RPT		14
-----													

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
-----													
OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 250503		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772	
04	72712 X	72712	-0-	-0-	-0-	7857 1	62418 3		N	2215	2294 0		118
05	87513 X	70112	-0-	-17401	-0-	2437 9	61470 3		N	2015	1770 0		363
06	84690 X	54007	-0-	-30683	-0-	6425 1	47893 3		N	1247	1126 0		484
07	87513 X	49552	-0-	-37961	-0-	2217 9	44396 3		N	1025	970 0		539
08	80507 X	45886	-0-	-34621	-0-	4742 1	40646 3		N	998	1239 0		298
09	72720 X	NO RPT	-0-	-72720	-0-	1372 9			N	NO RPT			298
						4028 1							
						1128 9							
						4142 1							
						1098 9							
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017			
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	191 1	1522 3		N	37	38 0		-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	41 9	1540 3		N	36	31 0		5
06	1590 N	826	-0-	-764	-0-	161 1	735 3		N	16	17 0		4
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	40 9	1633 3		N	51	37 0		18
08	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	73 1	1468 3		N	48	56 0		10
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	18 9			N	NO RPT			10
						148 1							
						56 9							
						149 1							
						53 9							
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850			
04	3930 X	3421	-0-	-509	-0-	370 1	2941 3		N	100	104 0		2
05	4061 X	3740	-0-	-321	-0-	110 9	3281 3		N	105	92 0		15
06	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	343 1	3226 3		N	85	72 0		28
07	3565 X	3439	-0-	-126	-0-	116 9	3083 3		N	69	64 0		33
08	3751 X	3508	-0-	-243	-0-	319 1	3110 3		N	74	88 0		19
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	94 9			N	NO RPT			19
						280 1							
						76 9							
						317 1							
						81 9							
-----													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740			
04	33238 X	33238	-0-	-0-	-0-	3629 1	28829 3		N	709	735 0		36
05	35557 X	34798	-0-	-759	-0-	780 9	30796 3		N	711	622 0		125
06	35910 X	30591	-0-	-5319	-0-	3220 1	27194 3		N	640	534 0		231
07	37107 X	30796	-0-	-6311	-0-	782 9	27376 3		N	854	697 0		388
08	37107 X	25549	-0-	-11558	-0-	2693 1	22449 3		N	739	908 0		219
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	704 9			N	NO RPT			219
						2481 1							
						939 9							
						2287 1							
						813 9							

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
-----											
OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		235	RRCID ->	272241	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10366 - 10622
04	2010 N	1878	-0-	-132	-0-	205	1	1629	3	Y	40 41 0 1
05	1891 N	1669	-0-	-222	-0-	155	1	1477	3	Y	34 30 0 5
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	179	1	1810	3	Y	42 34 0 13
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	159	1	1756	3	Y	55 45 0 23
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	172	1	1690	3	Y	56 65 0 14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 14
-----											
OLD OCEAN (10450)				67011 930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	088333	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	11027	PERF.10438 - 10454
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
OLD OCEAN (12,100)				67011 950	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	176391	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 12151
04	6840 #	6430	-0-	-410	-0-	6318	2	112	9	N	102 159
05	7006 #	6697	-0-	-309	-0-	6585	2	112	9	N	102 134 1 127
06	6780 #	6158	-0-	-622	-0-	6060	2	98	9	N	89 104 1 112
07	6913 #	6660	-0-	-253	-0-	6562	2	98	9	N	89 201
*08	6696 #	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0- 170 1 31
09	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT 31
-----											
OLD OCEAN E (F-20)				67013 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		232	RRCID ->	097140	COMPL. DATE	12/07/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10867 - 10887
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
-----											
OLD OCEAN, E. (10400)				67013 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA		
D.C. ENERGY				196099							
CHRISTIAN, C.D. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091073	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10374 - 10382
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960		- 12178	
OLD OCEAN UNIT															
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020		- 12302	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 245		RRCID -> 256638		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11761		- 11912	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686		- 11815	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636		- 12125	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
FIVE-JAB, INC.		271310		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846		- 10850	
MARMION															
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

M		GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3240 #	1354	-0-	-1886	-0-	1275	2	79 9	N	72		131
05	3348 #	2063	-0-	-1285	-0-		2 1	1942 2	N	108		239
06	2730 #	1418	-0-	-1312	-0-	1337	2	81 9	N	74		313
07	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1586	2	78 9	N	71	188 1	196
08	2077 #	1940	-0-	-137	-0-	1848	2	92 9	N	84		280
09	2010 #	1323	-0-	-687	-0-	1257	2	66 9	N	60		340

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

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		//CONT.//		67060 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BROWDER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	149365	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 3376 - 3386	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73	
-----												
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328				CNTY: SAN JACINTO				
BROWDER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11752 - 11777	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69	
-----												
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)				67060 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BROWDER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11620 - 11670	
04	240 #	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-		25	
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		25	
06	240 #	69	-0-	-171	-0-	69	2	N	-0-		25	
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	463	2	3	9	N	3	
08	248 #	147	-0-	-101	-0-	146	2	1	9	N	1	
09	240 #	58	-0-	-182	-0-	58	2	N	-0-		40	
-----												
OLD WAVERLY (YEGUA 4050)				67060 418	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328								
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	135170	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4037 - 4041	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
OLD WAVERLY (YEGUA 4100)				67060 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC				785328								
MASSEY-FERGUSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089606	COMPL. DATE	04/23/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4061 - 4068	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328  
 MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

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

-----

MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

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

-----

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 VONDRA ENERGY CORP. 887322  
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

-----

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500  
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

04	3270	795	-0-	-2475	-0-	49	1	673	3	Y	66	173	1		11
						73	9								
05	4189	4189	-0-	-0-	-0-	227	1	3136	3	Y	751	667	1		95
						826	9								
06	4899	4899	-0-	-0-	-0-	270	1	3811	3	Y	744	680	1		159
						818	9								
07	2914 #	595	-0-	-2319	-0-	31	1	564	3	Y	-0-	141	1		18
08	3379 #	2933	-0-	-446	-0-	153	1	2224	3	Y	505	457	1		66
						556	9								
09	4890 #	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT				66



OLIVER (FRIO 8640)		67164 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
FFA PETROLEUM SERVICES, INC.		257172									
KLOSS, ED L.		WELL #: 3		RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474		PERF. 2312 - 2317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
FIVE-JAB, INC.		271310									
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270		PERF. N/A	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
LGDC CORPORATION		500227									
BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489		PERF.11202 - 11210	
04	7091 R	7091	-0-	-0-	-0-	852 14 9	6225 2	N	13	171 1	40
05	7688 #	7466	-0-	-222	-0-	868 19 9	6579 2	N	17		57
06	7440 #	6846	-0-	-594	-0-	852 19 9	5975 2	N	17		74
07	7688 #	7001	-0-	-687	-0-	868 23 9	6110 2	N	21		95
08	7471 #	7128	-0-	-343	-0-	868 19 9	6241 2	N	17		112
*09	6809	6809	-0-	-0-	-0-	852 20 9	5937 2	N	18		130

ORA (13400 SAND)		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCGOWN FARMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 275810		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 13938		PERF.13520 - 13626	
04	231712 X	231712	-0-	-0-	-0-	2714 24828 9	204170 2	N	22571	22478 1	898
05	237261 X	237261	-0-	-0-	-0-	2809 24118 9	210334 2	N	21925	22206 1	617
06	224389 X	224389	-0-	-0-	-0-	2718 21430 9	200241 2	N	19482	19393 1	706
07	234227 X	234227	-0-	-0-	-0-	2798 21593 9	209836 2	N	19630	19557 1	779
08	205303 X	205303	-0-	-0-	-0-	2597 18278 9	184428 2	N	16616	16663 1	732
09	206100 X	NO RPT	-0-	-206100	-0-			N	NO RPT		732

MCGOWN FARMS GAS UNIT		67475 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
		386310									
		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

OIL AND GAS DIVISION

ORA (13400 SAND)		//CONT.//		67475 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FINCH FAMILY TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	280753	COMPL. DATE	02/12/2016	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13602 - 13697
M	O	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
*02	SHUT IN	3308	-0-	3308	3308	2923 4	385 9	N	350		350
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	3308			N	-0-	350 1	-0-
04	SHUT IN	5451	-0-	5451	8759	605 1	4054 2	N	720	350 1	370
						792 9					
05	SHUT IN	18978	-0-	18978	27737	1889 1	14078 2	N	2737	2904 1	203
						3011 9					
06	SHUT IN	13001	-0-	13001	40738	1624 1	9344 2	N	1848	1824 1	227
						2033 9					
07	SHUT IN	10139	-0-	10139	50877	1365 1	7274 2	N	1364	1454 1	137
						1500 9					
08	SHUT IN	4476	-0-	4476	55353	874 1	3027 2	N	523	515 1	145
						575 9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	55353			N	NO RPT		145
-----											
ORANGE *				67484 002	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY				064101							
CHANDLER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	7186	PERF. 7042 - 7048
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURTON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6461 - 6468
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ORANGE (HACKBERRY)				67484 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY				064101							
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7617 - 7626
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ORANGE (6400)				67484 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ORANGE		
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.				461211							
CHESSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	007705	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5840 - 6418
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1890	1116	-0-	-774	-0-			380	1	624	2	N	102	177	1	16
									112	9							
05		1953	1750	-0-	-203	-0-			600	1	1131	2	N	17			33
									19	9							
06		1890	680	-0-	-1210	-0-			360	1	313	2	N	6			39
									7	9							
07		1147 N	466	-0-	-681	-0-			160	1	296	2	N	9			48
									10	9							
08		1736 N	1555	-0-	-181	-0-			560	1	986	2	N	8			56
									9	9							
*09		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-			600	1	1488	2	N	23			79
									25	9							

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN																	
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
KAECEHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN																	
ETOCO, L.P. 255133																	
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206																	
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			1092	2	8	9	N	7			35
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			1025	2	2	9	N	2			37
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			1663	2			N	-0-			37
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			1443	2			N	-0-			37
*08		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			1405	2			N	-0-			37
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			37

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN																	
ETOCO, L.P. 255133																	
KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KAECEHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF. 11432 - 11546																	
04		DLQ G-10	2186	-0-	2186	5743			352	1	1827	2	Y	6			50
									7	9							
05		DLQ G-10	4102	-0-	4102	9845			179	1	3903	2	Y	18	35	1	33
									20	9							
06		DLQ G-10	3689	-0-	3689	13534			54	1	3611	2	Y	22			55
									24	9							
07		18069 X	4535	-0-	-13534	-0-			4510	2	25	9	Y	23	49	1	29
*08		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-			30	1	4704	2	Y	50			79
									55	9							
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-							Y	NO RPT			79

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	4674	-0-	4674	7635	743	1	3855	2	Y	69			106
05	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	11607	174	1	3798	2	Y	-0-	73	1	33
06	DLQ	G-10	5528	-0-	5528	17135	5472	2	56	9	Y	51			84
07		23574 X	6439	-0-	-17135	-0-	6404	2	35	9	Y	32	74	1	42
*08		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	32	1	4954	2	Y	36			78
								40	9						
09		4680 X NO RPT		-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			78
KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631															
04	DLQ	G-10	4247	-0-	4247	10496	4	1	4243	2	N	-0-			145
05	DLQ	G-10	5593	-0-	5593	16089	5583	2	10	9	N	9			154
06	DLQ	G-10	920	-0-	920	17009	880	2	40	9	N	36			190
07		24636 X	7627	-0-	-17009	-0-	7594	2	33	9	N	30	182	1	38
*08		7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	1	1	7265	2	N	34			72
								37	9						
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471															
04	DLQ	G-10	956	-0-	956	1015	48	1	908	2	Y	-0-			47
05	DLQ	G-10	3928	-0-	3928	4943	92	1	3808	2	Y	25			72
							28	9							
06	DLQ	G-10	3239	-0-	3239	8182	57	1	3161	2	Y	19			91
							21	9							
*07		8205 X	23	-0-	-8182	-0-	23	2			Y	-0-			91
*08		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	42	1	2293	2	Y	112	99	1	104
							123	9							
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			104
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380															
04	DLQ	G-10	6890	-0-	6890	15083	926	1	5854	2	N	100			182
							110	9							
05	DLQ	G-10	8001	-0-	8001	23084	161	1	7773	2	N	61	175	1	68
							67	9							
06	DLQ	G-10	9629	-0-	9629	32713	89	1	9494	2	N	42			110
							46	9							
07		41465 X	8752	-0-	-32713	-0-	8719	2	33	9	N	30			140
*08		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	101	1	7293	2	N	69	171	1	38
							76	9							
09		7740 X NO RPT		-0-	-7740	-0-					N	NO RPT			38
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332															
04	DLQ	G-10	3632	-0-	3632	7871	494	1	3127	2	Y	10			58
							11	9							
05	DLQ	G-10	7945	-0-	7945	15816	161	1	7773	2	Y	10			68
							11	9							
06	DLQ	G-10	6263	-0-	6263	22079	6203	1	58	2	Y	2			70
							2	9							
07		26506 X	4427	-0-	-22079	-0-	4425	2	2	9	Y	2			72
*08		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	92	1	6587	2	Y	-0-			72
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

-----															
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			25
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-			25
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
-----															
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400															
04	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	5475	329	1	2082	2	Y	10			55
							11	9							
05	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	8559	62	1	3016	2	Y	5			60
							6	9							
06	DLQ	G-10	3602	-0-	3602	12161	33	1	3561	2	Y	7			67
							8	9							
07	13966	X	1805	-0-	-12161	-0-	1804	2	1	9	Y	1			68
*08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	23	1	1663	2	Y	40	36	1	72
							44	9							
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
-----															
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636															
04	DLQ	G-10	1790	-0-	1790	3821	1760	2	30	9	Y	27			122
05	DLQ	G-10	3235	-0-	3235	7056	3235	2			Y	-0-			122
06	DLQ	G-10	3989	-0-	3989	11045	3972	2	17	9	Y	15			137
07	14397	X	3352	-0-	-11045	-0-	3339	2	13	9	Y	12	127	1	22
*08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2124	2	11	9	Y	10			32
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32
-----															
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648															
04	DLQ	G-10	1485	-0-	1485	3055	11	1	1460	2	Y	13			55
							14	9							
05	DLQ	G-10	1823	-0-	1823	4878	12	1	1811	2	Y	-0-			55
06	DLQ	G-10	1965	-0-	1965	6843	1951	2	14	9	Y	13			68
07	8026	X	1183	-0-	-6843	-0-	1183	2			Y	-0-	45	1	23
*08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	18	1	1584	2	Y	1			24
							1	9							
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
-----															
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490															
04	DLQ	G-10	2672	-0-	2672	6318	429	1	2225	2	Y	16			61
							18	9							
05	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	9045	119	1	2604	2	Y	4	43	1	22
							4	9							
06	DLQ	G-10	2239	-0-	2239	11284	2226	2	13	9	Y	12			34
07	14287	X	3003	-0-	-11284	-0-	2986	2	17	9	Y	15	30	1	19
*08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			19
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
-----												
04	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	4787	2	N	39
							11	9				
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	4395	2	N	66
							30	9				
06	4020 X	2519	-0-	-1501	-0-	-0-	450	1	2046	2	N	87
							23	9				
07	5735 X	5370	-0-	-365	-0-	-0-	750	1	4580	2	N	123
							40	9				
08	5735 X	4001	-0-	-1734	-0-	-0-	650	1	3348	2	N	126
							3	9				
09	4950 X	4070	-0-	-880	-0-	-0-	675	1	3377	2	N	142
							18	9				
-----												
ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. 255133												
KAECEHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063												
04	DLQ G-10	1779	-0-	1779	3934	-0-	285	1	1479	2	Y	41
							15	9				
05	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6009	-0-	91	1	1980	2	Y	17
							4	9				
06	DLQ G-10	1972	-0-	1972	7981	-0-	1958	2	14	9	Y	30
07	9728 X	1747	-0-	-7981	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	11
*08	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	1355	2	Y	37
							29	9				
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	-0-					Y	37
											NO RPT	
-----												
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	42
							24	1	969	2	N	42
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1053	2	N	42
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1367	2	N	42
07	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	952	2	N	42
*08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	46	9				43
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43
											NO RPT	
-----												
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KAECEHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150												
04	5250 #	5083	-0-	-167	-0-	-0-	4938	2	145	9	N	245
05	5425 #	4364	-0-	-1061	-0-	-0-	4243	2	121	9	N	355
06	5340 #	4073	-0-	-1267	-0-	-0-	3956	2	117	9	N	287
07	5518 #	4527	-0-	-991	-0-	-0-	4375	2	152	9	N	249
08	5518 #	4410	-0-	-1108	-0-	-0-	4292	2	118	9	N	356
09	5070 #	4384	-0-	-686	-0-	-0-	4265	2	119	9	N	296

OYSTER BAYOU		67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 279035		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1)		67947 135		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 165281		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117							
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		67947 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 126372		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165							
04		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF. 8130 - 8140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8094 - 8104	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8174 - 8240	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)		WELL #:		77	RRCID ->	210203	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8460 - 8475	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
OYSTER CREEK (6420 SAND)		WELL #:		2	RRCID ->	250524	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6422 - 6434	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



OYSTER CREEK (6450 SAND)														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
SUN FEE														
WELL #: 1X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6501 - 6517														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	12360 #	11170	-0-	-1190	-0-	240	1	10904	2	N	24	175	1	27
05	12710 #	1209	-0-	-11501	-0-	25	1	1182	2	N	2			29
06	11940 #	8076	-0-	-3864	-0-	184	1	7870	2	N	20			49
07	12338 #	7477	-0-	-4861	-0-	200	1	7269	2	N	7			56
08	12338 #	7672	-0-	-4666	-0-	179	1	7473	2	N	18			74
09	8370	4636	-0-	-3734	-0-	104	1	4518	2	N	13			87

OYSTER CREEK (FRIO 7100)													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.													
SUN FEE													
WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUN FEE													
WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUN FEE													
WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770													
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)													
COASTLAND OPERATIONS, LLC													
STATE TRACT 295													
WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349													
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 1 L		RRCID -> 196816		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 4417		PERF. 1470 - 1476		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)		67964 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954		WELL #: 5		RRCID -> 123115		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 3854 - 3859		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)		67967 474		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HIGH ISLAND GAS LLC		385533		WELL #: 1		RRCID -> 126376		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3978 - 3984		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5137 - 5140		
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	405	1	704	9	N	640	754	1	187
05	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	416	1	717	9	N	652	563	1	276
06	1170 N	837	-0-	-333	-0-	292	1	545	9	N	495	552	1	219
07	1147 N	878	-0-	-269	-0-	294	1	584	9	N	531	559	1	191
08	1147 N	812	-0-	-335	-0-	288	1	524	9	N	476	375	1	292
*09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	278	1	669	9	N	608	558	1	342

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		WELL #: 2		RRCID -> 279734		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5063 - 5070		
04	29790	6671	-0-	-23119	-0-	780	1	4416	5	N	1341	1312	1	394
						1475	9							
05	30783	7065	-0-	-23718	-0-	801	1	4614	5	N	1500	1515	1	379
						1650	9							
06	7260 #	5315	-0-	-1945	-0-	732	1	3396	5	N	1079	1123	1	335
						1187	9							
07	7502 #	6018	-0-	-1484	-0-	822	1	3723	5	N	1339	1135	1	539
						1473	9							
08	7068 #	6150	-0-	-918	-0-	829	1	3527	5	N	1631	1703	1	467
						1794	9							
09	6840 #	4949	-0-	-1891	-0-	773	1	2980	5	N	1087	1126	1	428
						1196	9							

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
LARSON		WELL #:		1	RRCID ->	163278	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	10073	PERF.	7598 - 7604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2910 #	2894	-0-	-16	-0-	2844	2	50	9	N	45	77
05	3627 #	2562	-0-	-1065	-0-	2556	2	6	9	N	5	82
06	3510 #	2325	-0-	-1185	-0-	2319	2	6	9	N	5	87
07	3627 #	1991	-0-	-1636	-0-	1980	2	11	9	N	10	97
08	2976 #	2103	-0-	-873	-0-	2101	2	2	9	N	2	99
09	2880 #	2749	-0-	-131	-0-	2699	2	50	9	N	45	105

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HEMCO DEVELOPMENT, LLC		374997										
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181
04	1380 N	664	-0-	-716	-0-	607	2	57	9	N	52	231
05	1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092	2			N	-0-	231
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	976	2	23	9	N	21	252
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	972	2	33	9	N	30	110
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1354	2	50	9	N	45	155
*09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1320	2	39	9	N	35	190

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	N/A
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	224
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-	224
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-	224
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-	224
08	899 N	494	-0-	-405	-0-	494	2			Y	-0-	224
09	630 N	510	-0-	-120	-0-	510	2			Y	-0-	217

-----												
PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8925 - 8928
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7962 - 7972
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #:		1 T	RRCID ->	007736	COMPL. DATE	11/06/1957	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8594 - 8632
04	8040 X	7105	-0-	-935	-0-	7022 2	83 9	Y	75		75	
05	8556 X	6720	-0-	-1836	-0-	6674 2	46 9	Y	42		117	
06	8280 X	6448	-0-	-1832	-0-	6404 2	44 9	Y	40		157	
07	8556 X	5296	-0-	-3260	-0-	5260 2	36 9	Y	33		190	
08	7564 X	5928	-0-	-1636	-0-	5877 2	51 9	Y	46		236	
09	7110 X	7046	-0-	-64	-0-	7046 2		Y	-0-	132 1	104	
-----												
PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	007760	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9062 - 9068
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90 2	6 9	Y	5		117	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	168 2	17 9	Y	15		132	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-		132	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-		132	
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2		Y	-0-		132	
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		132	
-----												
PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HARRISON, L. S.		WELL #:		3	RRCID ->	158748	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	9097 - 9141
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-		-0-	
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-		-0-	
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		Y	-0-		-0-	
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2		Y	-0-		-0-	
08	837 N	219	-0-	-618	-0-	219 2		Y	-0-		-0-	
09	570 N	211	-0-	-359	-0-	211 2		Y	-0-		-0-	
-----												
PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012										
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	198275	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5330 - 5334
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012												
PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
*01	14849 X	14710	-0-	-139	-0-	49 1	14520 2	2	N		128	229
						141 9						
*02	13891 X	9058	-0-	-4833	-0-	46 1	8990 2	2	N		20	249
						22 9						
*03	17236 X	6969	-0-	-10267	-0-	49 1	6920 2	2	N		-0-	249
*04	16680 X	4365	-0-	-12315	-0-	47 1	4318 2	2	N		-0-	249
*05	17236 X	4062	-0-	-13174	-0-	49 1	4013 2	2	N		-0-	249
*06	14250 X	1108	-0-	-13142	-0-	17 1	1091 2	2	N		-0-	249
*07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-				N		-0-	249
*08	6975 X	1431	-0-	-5544	-0-	13 1	1418 2	2	N		-0-	62
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-				N		-0-	62
											187 1	
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584												
04	18300 X	13613	-0-	-4687	-0-	47 1	13524 2	2	Y		38	190
						42 9						
05	16864 X	12442	-0-	-4422	-0-	48 1	12351 2	2	Y		39	52
						43 9				177 1		
06	11940 X	11122	-0-	-818	-0-	47 1	11033 2	2	Y		38	90
						42 9						
07	11842 X	11004	-0-	-838	-0-	48 1	10916 2	2	Y		36	126
						40 9						
08	14074 X	10081	-0-	-3993	-0-	48 1	9998 2	2	Y		32	158
						35 9						
09	11400 X	-0-	-0-	-11400	-0-				Y		27	185
PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480												
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	14
PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
31 OPERATING LLC 953535												
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954												
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	34
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	34
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-	34
*07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-	34
*08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N		-0-	34
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	34
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403												
04	13170	7446	-0-	-5724	50979	7225 2	221 9	9	N		201	50
05	13609	6917	-0-	-6692	44287	6757 2	160 9	9	N		145	195
06	13170	8514	-0-	-4656	39631	8271 2	243 9	9	N		221	89
07	13609	6839	-0-	-6770	32861	6609 2	230 9	9	N		209	114
08	13609	6525	-0-	-7084	6360 2	25777	165 9	9	N		150	82
09	DLQ G-10	5613	-0-	5613	31390	5440 2	173 9	9	N		157	53

OIL AND GAS DIVISION

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) //CONT.// 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099  
 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 280583 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8355 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12000	6647	-0-	-5353	177305	6479 2	168 9	N	153	173 1		80
05	12400	-0-	-0-	-12400	164905			N	-0-			80
06	12000	-0-	-0-	-12000	152905			N	-0-			80
07	12400	-0-	-0-	-12400	140505			N	-0-			80
08	12400	27	-0-	-12373	128132	27 2		N	-0-			80
*09	35895	35895	-0-	-0-	128132	34002 2	1893 9	N	1721	1487 1		314

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 LINN OPERATING, INC. 501545  
 ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

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

WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

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

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
 MARATHON OIL COMPANY 525380  
 PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

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

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735  
 GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)														
KALER ENERGY CORP.														
HALL BAYOU														
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 11905 - 11925														
-----														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
*12		5224	49385	-0-	44161	44161	36736	2	12649	9	N	11499	11328	171
01		40486	41265	-0-	779	44940	30855	2	10410	9	N	9464	8967	668
02		37874	38240	-0-	366	45306	28755	2	9485	9	N	8623	8238	1053
03		169447	40557	-0-	-128890	-0-	30844	2	9713	9	N	8830	8753	1130
04		39180	27871	-0-	-11309	-0-	20852	2	7019	9	N	6381	6762	749
05		40486	36461	-0-	-4025	-0-	27641	2	8820	9	N	8018	8169	598
06		39180	33477	-0-	-5703	-0-	25445	2	8032	9	N	7302	7275	625
07		40486	35657	-0-	-4829	-0-	25445	2	10212	9	N	9284	8897	1012
08		40486	33915	-0-	-6571	-0-	24721	2	9194	9	N	8358	7718	1652
09		39180	NO RPT	-0-	-39180	-0-					N	NO RPT		1652
-----														
KIAWAH RESOURCES, LLC														
IP FARMS "PG"														
WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908														
-----														
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
PELICAN														
RESACA RESOURCES, L.L.C.														
DAVIS ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114														
-----														
04		4380 #	4006	-0-	-374	-0-	818	1	3003	3	N	168	167	53
							185	9						
05		4030 #	3879	-0-	-151	-0-	1039	1	2668	3	N	156	172	37
							172	9						
06		3876 R	3876	-0-	-0-	-0-	795	1	2891	3	N	173	167	43
							190	9						
07		4154 #	3553	-0-	-601	-0-	734	1	2645	3	N	158	163	38
							174	9						
08		4154 #	1863	-0-	-2291	-0-	1721	3	142	9	N	129	127	40
09		4020 #	627	-0-	-3393	-0-	174	1	392	3	N	55		95
							61	9						
-----														
PELICAN (COCKFIELD)														
RESACA RESOURCES, L.L.C.														
KARANKAWA														
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398														
-----														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
PELICAN, EAST (WILCOX 8900)														
D.C. ENERGY														
QUINN, B. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914														
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

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

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371  
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
SIANA OIL & GAS 779259  
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

04	3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	2757	3	275	9	N	250	182	1			247
05	3053 R	3053	-0-	-0-	-0-	2782	3	271	9	N	246	369	1			124
06	3030 #	2558	-0-	-472	-0-	2282	3	276	9	N	251	183	1			192
07	3131 #	2998	-0-	-133	-0-	2741	3	257	9	N	234	183	1			243
08	3131 #	2530	-0-	-601	-0-	2197	3	333	9	N	303	365	1			181
09	3030 #	2633	-0-	-397	-0-	2326	3	307	9	N	279	180	1			280

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

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

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1142	2	50	9	N	45					298
05	1116 N	893	-0-	-223	-0-	891	2	2	9	N	2					300
06	1080 N	742	-0-	-338	-0-	742	2			N	-0-					300
07	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	286	1	818	2	N	-0-					300
08	899 N	892	-0-	-7	-0-	435	1	457	2	N	-0-	186	1			114
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					114

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050  
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

04	6360 #	5719	-0-	-641	-0-	5438	2	281	9	N	255	355	1			64
05	6572 #	6408	-0-	-164	-0-	6104	2	304	9	N	276	186	1			154
06	6360 #	5800	-0-	-560	-0-	5621	2	179	9	N	163	183	1			134
07	6572 #	5874	-0-	-698	-0-	5607	2	267	9	N	243	183	1			194
08	6572 #	5694	-0-	-878	-0-	5485	2	209	9	N	190	355	1			29
*09	6409 R	6409	-0-	-0-	-0-	6124	2	285	9	N	259	182	1			106



OIL AND GAS DIVISION

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE  
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587  
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993																

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
FIVE-JAB, INC. 271310  
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

04	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	17467	3	1091	9	N	992	1285	1			227
05	17112 X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1040	910	1			357
06	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	17849	3	1100	9	N	1000	1077	1			280
07	18600 X	17746	-0-	-854	-0-	16599	3	1147	9	N	1043	1078	1			245
08	18600 X	15257	-0-	-3343	-0-	14380	3	877	9	N	797	543	1			499
09	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					499

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988  
MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

04	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	91	1	7814	2	N	324	185	1			190
						356	9									
05	8215 X	5112	-0-	-3103	-0-	550	1	4339	2	N	203	178	1			215
						223	9									
06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	300	1	7703	2	N	319	473	1			61
						351	9									
07	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	310	1	7728	2	N	303	163	1	7	8	194
						333	9									
08	8215 X	7332	-0-	-883	-0-	310	1	6682	2	N	309	358	1			145
						340	9									
*09	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	308	1	10107	2	N	371	341	1	3	8	172
						408	9									

PHASE FOUR (9050 YEGUA) 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
AMEXCO, LLC 019813  
CLAPP WELL #: 1 RRCID -> 273689 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10658

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//		710549									
ROD FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279173	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9072 - 9103	
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	AMT	CODE	BALANCE
*10	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-				N	-0-			-0-
*11	63660 X	-0-	-0-	-63660	-0-				N	-0-			-0-
*12	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-				N	-0-			-0-
*01	65782 X	-0-	-0-	-65782	-0-				N	-0-			-0-
*02	61538 X	-0-	-0-	-61538	-0-				N	-0-			-0-
*03	65782 X	-0-	-0-	-65782	-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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLER-PALT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	279196	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8600 - 8644
04	15930 X	1437	-0-	-14493	-0-	62	1	701 2	N	613	509 1	257
						674	9					
05	16461 X	4774	-0-	-11687	-0-	2170	1	197 2	N	2188	2103 1	342
						2407	9					
06	15930 X	42	-0-	-15888	-0-	1	1	10 2	N	28	168 1	202
						31	9					
07	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-				N	1269	1353 1	118
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	1886	1565 1	439
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2200	2209 1	430

DELBUR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280821	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	9854	PERF.	8757 - 8765
04	99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-				N	-0-		91
05	103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-		91
06	99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-				N	-0-		91
07	103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-		91
08	103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-				N	-0-		91
09	99930 X	-0-	-0-	-99930	-0-				N	-0-		91

MILLER-PALT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281088	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	8572 - 8578
*11	50249 X	50249	-0-	-0-	-0-	47288	2	2961 9	N	2692	2539 1	153
12	35123 X	29761	-0-	-5362	-0-	42	1	28089 2	N	1482	1311 1	324
						1630	9					
01	35123 X	16122	-0-	-19001	-0-	43	1	15250 2	N	754	756 1	322
						829	9					
02	32857 X	11603	-0-	-21254	-0-	41	1	11020 2	N	493	569 1	246
						542	9					
03	35123 X	10870	-0-	-24253	-0-	42	1	10308 2	N	473	527 1	192
						520	9					
04	33990 X	9887	-0-	-24103	-0-	592	1	8836 2	N	417	184 1	425
						459	9					
05	35123 X	9723	-0-	-25400	-0-	612	1	8663 2	N	407	371 1	461
						448	9					
06	33990 X	8893	-0-	-25097	-0-	547	1	7962 2	N	349	541 1	269
						384	9					
07	35123 X	8659	-0-	-26464	-0-	511	1	7754 2	N	358	353 1	274
						394	9					
08	35123 X	7607	-0-	-27516	-0-	455	1	6816 2	N	305	371 1	208
						336	9					
09	33990 X	6386	-0-	-27604	-0-	498	1	5620 2	N	244	179 1	274
						268	9					

-----												
PHASE FOUR (9220 YEGUA)												
LLEWELIN OPERATING COMPANY, LLC												
SWANSON-MEEK GAS UNIT												
WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHASE FOUR (9370 YEGUA)												
KEN PETROLEUM CORPORATION												
HMC/PIERCE ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHASE FOUR (9560 YEGUA)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
ARMOUR TRUST ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			177
05	1488 N	1220	-0-	-268	-0-	1122 3	98 9	N	89			266
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	182 1		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			84
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			84
-----												
ARMOUR TRUST, ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 279821 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9415 - 9602												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	67590 X	5517	-0-	-62073	-0-	5344 3	173 9	N	157	189 1		195
05	28834 X	5282	-0-	-23552	-0-	5119 3	163 9	N	148			343
06	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4001 3	142 9	N	129	188 1		284
07	8587 X	6534	-0-	-2053	-0-	2715 1	3686 3	N	121			405
08	6510 X	5671	-0-	-839	-0-	133 9		N	91	181 1		315
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	2262 1	3309 3	N				315
						100 9						
								N	NO RPT			
-----												
RICOCHET ENERGY, INC.												
CLAPP												
WELL #: 2 RRCID -> 274737 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10483 - 10524												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147



PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584  
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5511 R	5511	-0-	-0-	-0-	346 94	1 9	5071	2	N	85			304
05	5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	346 119	1 9	5127	2	N	108	187	1	225
06	5430 #	4434	-0-	-996	-0-	346 111	1 9	3977	2	N	101	177	1	149
07	5704 #	5046	-0-	-658	-0-	346 72	1 9	4628	2	N	65			214
08	5704 #	5466	-0-	-238	-0-	346 96	1 9	5024	2	N	87			301
09	5520 #	4202	-0-	-1318	-0-	346 90	1 9	3766	2	N	82	179	1	204

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651  
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

-----												
PHEASANT (MCDONALD, UP.)		//CONT.//		71121 624	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
THOMAS GAS UNIT #1				WELL #:	8 H	RRCID ->	032657	COMPL. DATE	10/26/1963	TOTAL DEPTH	9430	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996								
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	178544	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	11973	PERF. 9386 - 9394
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651								
BLESSING UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	223955	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10536 - 10917
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
-----												
PHEASANT, SOUTH ( 9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HEMCO DEVELOPMENT, LLC				374997								
HARRIMAN				WELL #:	1	RRCID ->	197614	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9264 - 9268
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SIANA OIL & GAS				779259								
TRULL, B. W.				WELL #:	1R	RRCID ->	232331	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3404 - 3419
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)			71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HOLLIMON OIL CORPORATION			393345										
TRULL			WELL #:	2	RRCID ->	263510	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	10759 - 10790	
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
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-86834				N	39			351
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-86834				N	26			377
06	90 N	39	-0-	-51 B	-86834	7	2	32	9	29			406
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				N	38			444
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-86834				N	5			449
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-86834				N	26	185	1	290

KEBO OIL & GAS, INC.			453170		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MATAGORDA				
SOUTHWEST BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11287 - 11290		
04	4080 X	869	-0-	-3211 B	-0-	116	1	662	2	N	83	200	1	163
						91	9							
05	3658 X	754	-0-	-2904 B	-0-	155	1	514	2	N	77			240
						85	9							
06	3540 X	285	-0-	-3255 B	-0-	14	1	232	2	N	35	193	1	82
						39	9							
07	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-			82
08	899 X	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-			82
09	870 X	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	169	196	1	55

YEAMANS BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	262244	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10668 - 10674		
04	2970 X	2501	-0-	-469 B	-0-	30	1	2060	2	N	374	371	1	55
						411	9							
05	2852 X	2277	-0-	-575 B	-0-	31	1	1986	2	N	236	84	1	207
						260	9							
06	2730 X	1973	-0-	-757 B	-0-	29	1	1585	2	N	326	375	1	158
						359	9							
07	2821 X	1922	-0-	-899 B	-0-	29	1	1517	2	N	342	198	1	302
						376	9							
08	2604 X	1440	-0-	-1164 B	-0-	1085	2	355	9	N	323	186	1	439
*09	5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	60	1	5252	2	N	278	195	1	522
						306	9							

PHEASANT, SW. (FRIO I)			71127 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
SCOUT BLESSING			WELL #:	1	RRCID ->	277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11125 - 11149		
04	5550 #	10348	-0-	4798 B	-76271	90	1	9584	2	N	613	542	1	129
						674	9							
05	7967	9997	-0-	2030 B	-74241	90	1	9406	2	N	455	478	1	106
						501	9							
06	7890	5871	-0-	-2019 B	-76260	58	1	5253	2	N	509	563	1	52
						560	9							
07	8370	8849	-0-	479 B	-75781	87	1	8318	2	N	404	197	1	259
						444	9							
08	8370	7859	-0-	-511 B	-76292	93	1	7312	2	N	413	377	1	295
						454	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2530	CANCELLED UNDERAGE ->			-73762						
09	4800	4709	-0-	-91 B	-2621	58	1	4267	2	N	349	192	1	452
						384	9							





-----  
PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170  
NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	2022	-0-	-1398	-0-	240	1	1774	2	N	7			142
05	2945 X	513	-0-	-2432	-0-	45	1	459	2	N	8			150
06	1590 X	853	-0-	-737	-0-	90	1	757	2	N	5			155
07	2077 X	314	-0-	-1763	-0-	60	1	240	2	N	13			168
08	2077 X	31	-0-	-2046	-0-	19	2	12	9	N	11			179
09	2010 X	8	-0-	-2002	-0-	8	2			N	-0-			179

-----  
SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559  
-----

04	1410 X	1077	-0-	-333	-0-	150	1	910	2	N	15			61
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	403	1	2737	2	N	13			74
06	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	390	1	2597	2	N	12			86
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	390	1	2223	2	N	5			91
08	3162 X	2662	-0-	-500	-0-	420	1	2089	2	N	139	182	1	48
09	3060 X	2199	-0-	-861	-0-	420	1	1761	2	N	16			64

-----  
PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894  
-----

04	6570 X	3543	-0-	-3027	-0-	198	1	3240	2	N	95	404	1	101
05	6355 X	5818	-0-	-537	-0-	450	1	5146	2	N	202			303
06	6270 X	4103	-0-	-2167	-0-	390	1	3596	2	N	106	188	1	221
07	6479 X	5588	-0-	-891	-0-	510	1	4901	2	N	161			382
08	6479 X	3646	-0-	-2833	-0-	406	1	3075	2	N	150			532
09	5640 X	3786	-0-	-1854	-0-	360	1	3277	2	N	135	384	1	283

-----  
BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524  
-----

04	4980 X	3064	-0-	-1916	-0-	30	1	2816	2	N	198	179	1	74
05	4960 X	3293	-0-	-1667	-0-	31	1	3019	2	N	221	189	1	106
06	4800 X	3579	-0-	-1221	-0-	30	1	3190	2	N	326	377	1	55
07	4309 X	3315	-0-	-994	-0-	30	1	3020	2	N	241	198	1	98
08	3999 X	3117	-0-	-882	-0-	31	1	2849	2	N	215	186	1	127
09	3570 X	2794	-0-	-776	-0-	30	1	2501	2	N	239	196	1	170

-----  
PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA  
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651  
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	270 N	177	-0-	-93	-0-	6	1	104	2	N	61	8	1	130	
						67	9								
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	8	1	61	2	N	45			175	
						50	9								
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	1	1	9	2	N	34	184	1	25	
						37	9								
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	89	10	1	104	
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	1	2	67	9	N	61			165	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	56	7	1	214	

-----  
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

04	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	1987	2	N	98	202	1	77
						108	9							
05	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	229	1	1861	2	N	124	166	1	35
						136	9							
06	2490 X	2292	-0-	-198	-0-	290	1	1782	2	N	200	136	1	99
						220	9							
07	2573 X	2243	-0-	-330	-0-	141	1	1940	2	N	147	17	1	229
						162	9							
08	2573 X	2211	-0-	-362	-0-	109	1	1966	2	N	124	179	1	174
						136	9							
09	2280 X	2258	-0-	-22	-0-	96	1	2006	2	N	142	197	1	119
						156	9							

-----  
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			139
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

-----  
EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2014

-----  
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012  
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

04	3000 N	3319	-0-	319	319	33	1	3197	3	N	81	186	1	173
						89	9							
05	2038 N	1719	-0-	-319	-0-	34	1	1662	3	N	21			194
						23	9							
06	3000 N	3158	-0-	158	158	33	1	3074	3	N	46			240
						51	9							
07	2422 N	2264	-0-	-158	-0-	34	1	2208	3	N	20			260
						22	9							
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	34	1	2126	3	N	28			288
						31	9							
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	16			304

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012															
WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	34	1	2478	3	N	240	189	1	261
							264	9							
05		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	35	1	2502	3	N	240	369	1	132
							264	9							
06		2730 X	2722	-0-	-8	-0-	34	1	2444	3	N	222	183	1	171
							244	9							
07		2821 X	2810	-0-	-11	-0-	35	1	2533	3	N	220	182	1	209
							242	9							
08		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	35	1	2580	3	N	225	181	1	253
							248	9							
09		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	234	361	1	126

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651															
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	394	1	7160	2	N	268	211	1	221
							295	9							
05		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	881	1	7147	2	N	254	341	1	134
							279	9							
06		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	1151	1	7086	2	N	314	363	1	85
							345	9							
07		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	594	1	8197	2	N	378	396	1	67
							416	9							
08		8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	455	1	8184	2	N	253	185	1	135
							278	9							
*09		7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	335	1	7017	2	N	326	404	1	57
							359	9							

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	1	449
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			454
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			459
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	1	468
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1	301
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	3	1	317

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		780 X	605	-0-	-175	-0-	27	1	494	2	N	76	9	1	258
							84	9							
05		806 X	509	-0-	-297	-0-	50	1	407	2	N	47			305
							52	9							
06		780 X	566	-0-	-214	-0-	70	1	434	2	N	56	152	1	209
							62	9							
07		641 X	641	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	64	9	1	264
							70	9							
08		620 X	617	-0-	-3	-0-	29	1	522	2	N	60			324
							66	9							
*09		614 X	614	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	N	62	186	1	200
							68	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PHEASANT, SW (FRIO 11700)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
WEST BLESSING														
71127 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	7050 X	5226	-0-	-1824	-0-	480	1	4545	2	N	183	188	1	144
						201	9							
05	7285 X	4734	-0-	-2551	-0-	372	1	4144	2	N	198	272	1	70
						218	9							
06	6510 X	4437	-0-	-2073	-0-	420	1	3823	2	N	176	189	1	57
						194	9							
07	6727 X	3768	-0-	-2959	-0-	300	1	3050	2	N	380	380	1	57
						418	9							
08	6541 X	3382	-0-	-3159	-0-	348	1	2626	2	N	371	371	1	57
						408	9							
09	5220 X	3067	-0-	-2153	-0-	360	1	2535	2	N	156			213
						172	9							
-----														
NORTHWEST BLESSING														
WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167														
04	10800 X	6860	-0-	-3940	-0-	60	1	6650	2	N	136	200	1	153
						150	9							
05	10416 X	6508	-0-	-3908	-0-	62	1	6290	2	N	142	188	1	107
						156	9							
06	8940 X	6509	-0-	-2431	-0-	90	1	6255	2	N	149	180	1	76
						164	9							
07	8432 X	6114	-0-	-2318	-0-	60	1	5857	2	N	179			255
						197	9							
08	7099 X	5874	-0-	-1225	-0-	93	1	5554	2	N	206	186	1	275
						227	9							
09	5700 X	5133	-0-	-567	-0-	60	1	4875	2	N	180			455
						198	9							
-----														
PHEASANT-BOWERS (9800)														
HOLLIMON OIL CORPORATION														
ALVENA														
71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
393345														
WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	1	62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
-----														
ALVENA SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PICKETT RIDGE (FRIO 4750)														
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.														
WILBECK														
71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
877688														
WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)		71337 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447								
NILSON, A. N.		WELL #:	2	RRCID ->	063210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3826 - 3836	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BARR		WELL #:	1	RRCID ->	280748	COMPL. DATE	01/28/2014	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 4423 - 4425
04	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT	-0-
05	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT	-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT	-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT	-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-		N	NO RPT	-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-		N	NO RPT	-0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500)		71337 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.		WELL #:	3	RRCID ->	208229	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5516 - 5518
WILBECK									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	59

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)		71339 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	280169	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6700 - 6714
RIVERS ET AL GU									
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - P/A 11/10/2015									

PIERCE (YEGUA DY-1)		71440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		WELL #:	1ST	RRCID ->	263198	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	10423 PERF. 9707 - 9748
PIERCE ESTATE A									
04	31080	29223	-0-	-1857	-0-	300 1	27740 2	N 1075 1118 1	360
						1183 9			
05	32116	31225	-0-	-891	-0-	310 1	29219 2	N 1542 1291 1	611
						1696 9			
06	31080	24622	-0-	-6458	-0-	279 1	23124 2	N 1108 1277 1	442
						1219 9			
07	32116	28252	-0-	-3864	-0-	307 1	27064 2	N 801 1086 1	157
						881 9			
08	31930 #	25606	-0-	-6324	-0-	304 1	24116 2	N 1078 918 1	317
						1186 9			
09	24810	22236	-0-	-2574	-0-	297 1	20916 2	N 930 1012 1	235
						1023 9			

OIL AND GAS DIVISION

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

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

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON  
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

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

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730  
PIERCE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 280817 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4846 - 4849

*04	7050	9774	-0-	2724	44922	9735	3	39	9	N	35	165
*05	7285	4299	-0-	-2986	41936	4266	3	33	9	N	30	195
*06	7050	-0-	-0-	-7050	34886					N	-0-	39
*07	7285	3321	-0-	-3964	30922	3321	3			N	-0-	39
*08	7285	393	-0-	-6892	24030	393	3			N	-0-	39
*09	7050	627	-0-	-6423	17607	618	3	9	9	N	8	47

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

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

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169  
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486

04	11610 X	10965	-0-	-645	-0-	276	1	10309	2	N	345	377	1	212
						380	9							
05	12073 X	12073	-0-	-0-	-0-	310	1	11358	2	N	368	373	1	207
						405	9							
06	11610 X	11121	-0-	-489	-0-	288	1	10484	2	N	317	375	1	149
						349	9							
07	11997 X	11889	-0-	-108	-0-	298	1	11215	2	N	342	372	1	119
						376	9							
08	11997 X	11359	-0-	-638	-0-	307	1	10697	2	N	323	178	1	264
						355	9							
*09	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	291	1	11168	2	N	369	360	1	273
						406	9							





OIL AND GAS DIVISION

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) //CONT.//		71607 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954											
GEMINI UNIT SWD		WELL #:		1		RRCID -> 272233		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3398 - 3408	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)		71607 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655											
BAYOU ESTATES		WELL #:		1		RRCID -> 272394		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 10226		PERF.10266 - 10282	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15													

LANGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 279197		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10582 - 10620		
04	76410	25807	-0-	-50603	664608	22400	2	3407	9	N	3097	3019	1	267
05	78957	23590	-0-	-55367	609241	20454	2	3136	9	N	2851	2774	1	344
06	76410	26935	-0-	-49475	559766	24086	2	2849	9	N	2590	2543	1	391
07	78957	25210	-0-	-53747	506019	22036	2	3174	9	N	2885	2920	1	356
08	78957	24200	-0-	-54757	451262	21532	2	2668	9	N	2425	2395	1	386
09	24960	22840	-0-	-2120	449142	19654	2	3186	9	N	2896	2906	1	376

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE)		71625 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
GIBBS BROS.		WELL #: D 2		RRCID -> 083116		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11667 - 11682				
04	DLQ G-10	2062	-0-	2062	4697	318	1	1731	2	N	12	179	1	107
05	2678	2678	-0-	-0-	4697	318	1	2360	2	N	-0-			107
06	3300	2276	-0-	-1024	3673	318	1	1842	2	N	105			212
07	3410	2756	-0-	-654	3019	318	1	2394	2	N	40	182	1	70
08	3410	2317	-0-	-1093	1926	318	1	1955	2	N	40			110
*09	3750	2467	-0-	-1283	643	318	1	2128	2	N	19			129

PINEHURST (UPPER WILCOX)		71647 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
LINN OPERATING, INC.		501545												
WINSLOW GAS UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 178240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 11892		PERF.10055 - 10064		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST UNIT				71647 280 501545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1	RRCID -> 007851	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 11983	PERF. 9702 - 10010								
04		1106 X	1106	-0-	-0-	220	1	801	2	Y	77	68	1			32
						85	9									
05		1029 X	1029	-0-	-0-	210	1	771	2	Y	44	56	1			20
						48	9									
06		961 X	961	-0-	-0-	219	1	691	2	Y	46	32	1			34
						51	9									
07		1147 X	1104	-0-	-43	259	1	783	2	Y	56	41	1			49
						62	9									
08		1147 X	1112	-0-	-35	279	1	771	2	Y	56	72	1			33
						62	9									
*09		1097 N	1097	-0-	-0-	260	1	718	2	Y	108	66	1			75
						119	9									
WINSLOW				WELL #: 1D	RRCID -> 007858	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 11132	PERF. 3625 - 3795								
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES				WELL #: 5	RRCID -> 061048	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 9994 - 10190								
04		T. A.	5387	-0-	5387	10554	1134	1	4129	2	Y	113	99	1		49
							124	9								
05		T. A.	5145	-0-	5145	15699	1079	1	3964	2	Y	93	103	1		39
							102	9								
06		20628 X	4929	-0-	-15699	-0-	1166	1	3678	2	Y	77	54	1		62
							85	9								
07		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	1066	1	3229	2	Y	68	57	1		73
							75	9								
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1393	1	3843	2	Y	65	92	1		46
							72	9								
*09		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	1260	1	3480	2	Y	87	61	1		72
							96	9								
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 079595	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 14637	PERF. 11508 - 11730								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #: 1	RRCID -> 142914	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH 12215	PERF. 11577 - 11854								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. DOGGETT, WENDELL J.		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	467	1	1699	2	Y	12				163
05	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	13	9	1702	2	Y	10				173
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	11	9	1598	2	Y	6				179
07	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	506	1	1643	2	Y	2				181
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	7	9	1615	2	Y	11	134	1		58
*09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	585	1	1728	2	Y	4				62
						12	9								
						626	1								
						4	9								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443					
04	660 N	655	-0-	-5	-0-	132	1	482	2	Y	37	32	1		15
05	899 N	582	-0-	-317	-0-	41	9	430	2	Y	32	34	1		13
06	810 N	617	-0-	-193	-0-	117	1	437	2	Y	37	23	1		27
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	35	9	510	2	Y	35	27	1		35
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	139	1	482	2	Y	30	44	1		21
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	41	9	394	2	Y	55	35	1		41
						168	1								
						39	9								
						174	1								
						33	9								
						143	1								
						61	9								
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523					
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	1059	1	3856	2	Y	37	32	1		29
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	41	9	3760	2	Y	41	49	1		21
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	1023	1	3455	2	Y	42	34	1		29
07	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	45	9	3608	2	Y	52	59	1		22
08	5115 X	4940	-0-	-175	-0-	1095	1	3591	2	Y	44	57	1		9
09	4950 X	4585	-0-	-365	-0-	46	9	3335	2	Y	38	33	1		14
						1191	1								
						57	9								
						1301	1								
						48	9								
						1208	1								
						42	9								
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175		PERF.10832 - 11476					
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	135	1	491	2	Y	-0-				-0-
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	115	1	422	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	240	-0-	-270	-0-	58	1	182	2	Y	-0-				-0-
07	651 N	539	-0-	-112	-0-	134	1	405	2	Y	-0-				-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	229	1	633	2	Y	-0-				-0-
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	135	1	372	2	Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 7		RRCID -> 151416		COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154979		COMPL. DATE 03/12/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMUTH		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802								
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	172	1	625	2	Y	67						100
						74	9										
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	154	1	567	2	Y	52	107	1				45
						57	9										
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	235	1	741	2	Y	63						108
						69	9										
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	277	1	838	2	Y	55	112	1				51
						61	9										
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	271	1	747	2	Y	61						112
						67	9										
09	1050 N	614	-0-	-436	-0-	150	1	414	2	Y	45	104	1				53
						50	9										

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068								
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	556	1	2023	2	Y	57	49	1				24
						63	9										
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	599	1	2200	2	Y	47	52	1				19
						52	9										
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	528	1	1665	2	Y	49	32	1				36
						54	9										
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	619	1	1875	2	Y	46	36	1				46
						51	9										
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	697	1	1923	2	Y	50	65	1				31
						55	9										
*09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	873	1	2410	2	Y	104	62	1				73
						114	9										

WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	1844	1	6713	2	Y	182	149	1	72
05	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	200	9	1794	1	Y	130	149	1	53
06	7590 X	4808	-0-	-2782	-0-	143	9	1135	1	Y	83	65	1	71
07	8990 X	3654	-0-	-5336	-0-	91	9	901	1	Y	23	43	1	51
08	8990 X	3150	-0-	-5840	-0-	25	9	838	1	Y	-0-	51	1	-0-
09	8760 X	1934	-0-	-6826	-0-	514	1	1420	2	Y	-0-			-0-
HAGAN		WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11057 - 11924				
04	2160 N	1570	-0-	-590	-0-	315	1	1147	2	Y	98	87	1	42
05	1798 N	910	-0-	-888	-0-	108	9	182	1	Y	55	72	1	25
06	1530 N	532	-0-	-998	-0-	61	9	128	1	Y	-0-	25	1	-0-
07	1612 N	557	-0-	-1055	-0-	138	1	419	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	262	-0-	-637	-0-	70	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	1560 X	557	-0-	-1003	-0-	148	1	409	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 162402		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10976 - 11311				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165220		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11072 - 11314				
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	44	-0-	-297	-0-	9	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	18	1	50	2	Y	-0-			-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-			-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10992 - 11776				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9381 - 9800					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11580 X	7939	-0-	-3641	-0-	1684	1	6130	2	Y	114	103	1		50
05	11408 X	7570	-0-	-3838	-0-	125	9	1600	1	Y	83	98	1		35
06	9270 X	6948	-0-	-2322	-0-	91	9	1652	1	Y	77	53	1		59
07	8339 X	7689	-0-	-650	-0-	85	9	1885	1	Y	87	65	1		81
08	8215 X	6685	-0-	-1530	-0-	96	9	1762	1	Y	55	93	1		43
09	7950 X	6115	-0-	-1835	-0-	61	9	1608	1	Y	62	49	1		56
						68	9								

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985		PERF. 9732 - 9783					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 11714 - 12328					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9316 - 9553					
04	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	232	1	845	2	Y	114	88	1		45
05	1612 N	1082	-0-	-530	-0-	125	9	210	1	Y	90	97	1		38
06	960 N	772	-0-	-188	-0-	99	9	167	1	Y	71	50	1		59
07	1240 N	711	-0-	-529	-0-	78	9	159	1	Y	63	53	1		69
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	69	9			Y	32	67	1		34
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	34	1		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 174722		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9754 - 9776					
04	300 N	129	-0-	-171	-0-	28	1	101	2	Y	-0-				-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	39	1	142	2	Y	-0-				-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	Y	-0-				-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	59	1	178	2	Y	-0-				-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	75	1	206	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	199	-0-	199	199	53	1	146	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290		PERF. 10178 - 10184					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) LINN OPERATING, INC. PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
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
		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 11155			PERF.10288 - 10300		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300			PERF.10081 - 10087		
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	224	1	814	2	Y	1			23
						1	9							
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	179	1	657	2	Y	4			27
						4	9							
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	216	1	683	2	Y	3			30
						3	9							
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1			31
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	10	27	1	14
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	6			20

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 3		RRCID -> 185813		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12350			PERF.10056 - 11502		
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	373	1	1357	2	Y	44			67
						48	9							
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	344	1	1263	2	Y	30	65	1	32
						33	9							
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	300	1	946	2	Y	44			76
						48	9							
07	1829 N	1544	-0-	-285	-0-	374	1	1133	2	Y	34	72	1	38
						37	9							
08	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	404	1	1114	2	Y	40			78
						44	9							
*09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	371	1	1023	2	Y	32	69	1	41
						35	9							

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11160 - 11786		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210			PERF.11236 - 11934		
04	1590 N	1492	-0-	-98	-0-	308	1	1122	2	N	56	46	1	24
						62	9							
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	346	1	1272	2	N	47	50	1	21
						52	9							
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	352	1	1110	2	N	42	29	1	34
						46	9							
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	406	1	1231	2	N	43	33	1	44
						47	9							
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	435	1	1201	2	N	48	61	1	31
						53	9							
*09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	409	1	1129	2	N	76	48	1	59
						84	9							

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DEAN, W. A. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	220806	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	11281 - 12051
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	11015 - 11502
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	191	1	694 2	Y	10		56
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	180	1	663 2	Y	16		72
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	198	1	624 2	Y	18		90
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	251	1	760 2	Y	14		104
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	264	1	729 2	Y	20		124
*09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	252	1	696 2	Y	18		142

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)		71648 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	121551	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11398 - 11444
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11 2	N	-0-		105
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10 2	N	-0-		105
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7 2	N	-0-		105
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1 2	N	-0-		105
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4 2	N	-0-		105
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		105

BAKER		WELL #:		1 T	RRCID ->	191423	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10037 - 10043
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	14	1	16 2	N	-0-		79
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15 2	N	-0-		79
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	11	1	10 2	N	-0-		79
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	2	1	1 2	N	-0-		79
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4 2	N	-0-		79
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		79

PINEHURST, SW. (YEGUA)		71648 495		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
BAKER, REX		WELL #:		1-C	RRCID ->	180240	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	5554 - 5558
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FROST		WELL #:		1	RRCID ->	255086	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2762 - 2772
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29			71930 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
			WELL #:	1	RRCID ->	223735	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12654 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 24			206061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
			WELL #:	001	RRCID ->	245444	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12661 - 12998	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT			206061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
			WELL #:	3	RRCID ->	243681	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12710 - 12742	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29			71930 600 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
			WELL #:	2	RRCID ->	259671	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13370 - 13381			
04	63188	X	63188	-0-	-0-	-0-	1336	1	54214	2	Y	6673	6635	1	172
							298	4	7340	9					
05	64945	X	64254	-0-	-691	-0-	1343	1	54789	2	Y	6920	6793	1	299
							510	4	7612	9					
06	62850	X	61423	-0-	-1427	-0-	1376	1	52966	2	Y	6206	6172	1	333
							254	4	6827	9					
07	66100	X	66100	-0-	-0-	-0-	1437	1	57442	2	Y	6498	6564	1	267
							73	4	7148	9					
08	64945	X	63685	-0-	-1260	-0-	1423	1	54613	2	Y	6384	6343	1	308
							627	4	7022	9					
09	61530	X	53420	-0-	-8110	-0-	1321	1	45745	2	Y	5360	5359	1	309
							458	4	5896	9					

STATE TRACT 29			71930 600 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
			WELL #:	1	RRCID ->	269162	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	12572 - 12674			
04	41103	X	41103	-0-	-0-	-0-	1252	1	34968	2	Y	4259	4226	1	110
							198	4	4685	9					
05	42774	X	42774	-0-	-0-	-0-	1314	1	36432	2	Y	4187	4116	1	181
							422	4	4606	9					
06	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1160	1	33517	2	Y	3842	3817	1	206
							121	4	4226	9					
07	41763	X	41763	-0-	-0-	-0-	1272	1	36425	2	Y	3659	3714	1	151
							41	4	4025	9					
08	40751	X	40751	-0-	-0-	-0-	1219	1	35127	2	Y	3725	3697	1	179
							307	4	4098	9					
09	38580	X	38309	-0-	-271	-0-	1154	1	33297	2	Y	3305	3294	1	190
							222	4	3636	9					

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)		//CONT.//		71930 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
STATE TRACT 24		WELL #:		001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF. 12510 - 12820
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLEDGER (CARTER 7940)				71940 133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	093453	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8162	PERF. 7928 - 7939
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLEDGER (CAYCE 7650)				71940 135	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
WISCH-SAINT UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	086109	COMPL. DATE	11/22/1979	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7613 - 7618
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRIO 6500-6800)				71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	007865	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	007868	COMPL. DATE	04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 007876		COMPL. DATE 09/18/1946		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
-----																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A																	
-----																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A																	
-----																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455																	
-----																	
04	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1160	1	7064	2	Y	-0-					-0-
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1201	1	7209	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	7892	-0-	-178	-0-	1153	1	6739	2	Y	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	1034	1	7614	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8386	-0-	-108	-0-	1073	1	7313	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	7528	-0-	-692	-0-	1049	1	6479	2	Y	-0-					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570																	
-----																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642																	
-----																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----												
PLEDGER (FRIO 7220)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
WISCH-SAINT UNIT												
71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
847710												
WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (FRIO 7260)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
PLEDGER GU 1												
71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
847710												
WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337												
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (MIOCENE 4700)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
MCFARLAND, ROBERT ET AL												
71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
847710												
WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695												
-----												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFARLAND, ROBERT ET AL												
WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692												
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.												
SMITH, T.L. JR.												
71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
847710												
WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095												
-----												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
POINT BOLIVAR, N. (S-7)												
GALVESTON BAY ENERGY, LLC												
STATE TRACT 343												
72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
293371												
WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435												
-----												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POINT BOLIVAR, N (12300)												
GALVESTON BAY ENERGY, LLC												
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				(L)	(-)			AMT	AMT			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
STATE TRACT 343												
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
POPEYE												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
ETOC												
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293												
04	339 N	192	-0-	-147	-0-	115	1	77	9	N	70	190
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	102	1	86	9	N	78	99
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	108	1	51	9	N	46	145
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	1			N	-0-	100
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-	100
09	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-	123	1	63	9	N	57	157
-----												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-437												
WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072												
04	39990 X	32308	-0-	-7682	-0-	29873	3	2435	9	N	2214	520
05	41323 X	27666	-0-	-13657	-0-	25105	3	2561	9	N	2328	719
06	38190 X	24644	-0-	-13546	-0-	22583	3	2061	9	N	1874	520
07	36673 X	26972	-0-	-9701	-0-	24906	3	2066	9	N	1878	595
08	33387 X	23015	-0-	-10372	-0-	21237	3	1778	9	N	1616	490
09	28140 X	20757	-0-	-7383	-0-	19210	3	1547	9	N	1406	605
-----												
BP AMERICA A-893 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100												
04	2220 X	1564	-0-	-656	-0-	1367	3	197	9	N	179	420
05	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4516	3	194	9	N	176	217
06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4063	3	175	9	N	159	189
07	1891 X	1338	-0-	-553	-0-	1158	3	180	9	N	164	353
08	4712 X	1162	-0-	-3550	-0-	988	3	174	9	N	158	322
09	4560 X	1046	-0-	-3514	-0-	893	3	153	9	N	139	275
-----												
POPEYE (WILCOX K SAND)												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-893 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005  
 WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

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
04	3900	704	-0-	-3196	-0-	96	1	608	2	N	-0-			130
05	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			130
06	3690 #	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-			130
07	3813 #	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			130
08	3813 #	3260	-0-	-553	-0-	45	1	3196	2	N	17			147
09	T. A.	10097	-0-	10097	10097	654	1	9345	2	N	89	198	1	38
						98	9							

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 LGDC CORPORATION 500227  
 WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 BEND PETROLEUM CORP. 064129  
 STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

04	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10328	2	87	9	N	79	183	1	130
05	9827 X	7230	-0-	-2597	-0-	7198	2	32	9	N	29			159
06	9510 X	6382	-0-	-3128	-0-	6338	2	44	9	N	40			199
07	9827 X	5747	-0-	-4080	-0-	5711	2	36	9	N	33	172	1	60
08	9827 X	4441	-0-	-5386	-0-	4430	2	11	9	N	10			70
09	9510 X	3791	-0-	-5719	-0-	3783	2	8	9	N	7			77

TORRENT OIL LLC 862645  
 KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

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

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

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



PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645										
POLK, J. V., -A-		WELL #:		11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8094 - 8230
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
RICHTER-NILES		WELL #:		1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829
04	3180 X	2552	-0-	-628	-0-	82 1	2450 2	N	18			179
05	2945 X	2436	-0-	-509	-0-	20 9	2350 2	N	5			184
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	80 1	2595 2	N	12			196
07	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	6 9	2808 2	N	12			208
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	89 1	3163 2	N	3			211
*09	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	13 9	2814 2	N	3			214
						107 1						
						3 9						
						93 1						
						3 9						

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
04	7890 X	7161	-0-	-729	-0-	231 1	6920 2	N	9			201
05	8153 X	7184	-0-	-969	-0-	10 9	6926 2	N	20			221
06	7890 X	6860	-0-	-1030	-0-	236 1	6614 2	N	17			238
07	7688 X	5858	-0-	-1830	-0-	22 9	5642 2	N	7	177 1		68
08	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	227 1	6580 2	N	25			93
09	7170 X	6446	-0-	-724	-0-	19 9	6219 2	N	19			112
						208 1						
						8 9						
						223 1						
						28 9						
						206 1						
						21 9						

-----														
PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701											
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532			COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	2820 X	2655	-0-	-165	-0-	85	1	2550	2	N	18			118
						20	9							
05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	107	1	3138	2	N	8			126
						9	9							
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	105	1	3065	2	N	27			153
						30	9							
07	2914 X	2413	-0-	-501	-0-	85	1	2316	2	N	11			164
						12	9							
08	2914 X	2070	-0-	-844	-0-	68	1	1996	2	N	5			169
						6	9							
09	2820 X	2741	-0-	-79	-0-	87	1	2623	2	N	28			197
						31	9							
-----														
CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688			COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775			
04	5280 X	5121	-0-	-159	-0-	164	1	4928	2	N	26			200
						29	9							
05	5456 X	5217	-0-	-239	-0-	171	1	5023	2	N	21	183	1	38
						23	9							
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	168	1	4905	2	N	55			93
						61	9							
07	5332 X	4511	-0-	-821	-0-	159	1	4320	2	N	29			122
						32	9							
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	173	1	5117	2	N	65			187
						72	9							
09	5130 X	4934	-0-	-196	-0-	157	1	4752	2	N	23			210
						25	9							
-----														
BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106			COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758			
04	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	188	1	5635	2	N	30			172
						33	9							
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	225	1	6622	2	N	16			188
						18	9							
06	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	212	1	6183	2	N	25	181	1	32
						28	9							
07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	197	1	5361	2	N	22			54
						24	9							
08	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	216	1	6386	2	N	21			75
						23	9							
*09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	193	1	5828	2	N	28			103
						31	9							
-----														
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134366			COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790			
04	1740 X	1728	-0-	-12	-0-	56	1	1672	2	N	-0-	180	1	61
05	1798 X	1761	-0-	-37	-0-	58	1	1703	2	N	-0-			61
06	1740 X	1707	-0-	-33	-0-	56	1	1640	2	N	10			71
						11	9							
07	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	57	1	1538	2	N	6			77
						7	9							
08	1798 X	1772	-0-	-26	-0-	58	1	1704	2	N	9			86
						10	9							
09	1740 X	1662	-0-	-78	-0-	53	1	1603	2	N	5			91
						6	9							

-----												
PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701									
CARRIERE, EVELYN C. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 135650			COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		4770 X	4370	-0-	-400	-0-	141	1	4217	2	N	220
							12	9				
05		4929 X	4674	-0-	-255	-0-	153	1	4508	2	N	48
							13	9		184	1	
06		4770 X	4417	-0-	-353	-0-	146	1	4265	2	N	53
							6	9				
07		4681 X	3922	-0-	-759	-0-	139	1	3779	2	N	57
							4	9				
08		4681 X	4446	-0-	-235	-0-	145	1	4288	2	N	69
							13	9				
09		4530 X	4102	-0-	-428	-0-	131	1	3963	2	N	76
							8	9				
-----												
MEEK, ROBERT E.			WELL #: 1		RRCID -> 135998			COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809	
04		960 X	857	-0-	-103	-0-	27	1	821	2	N	198
							9	9				
05		899 X	862	-0-	-37	-0-	28	1	831	2	N	25
							3	9		176	1	
06		870 X	843	-0-	-27	-0-	28	1	808	2	N	31
							7	9				
07		899 X	702	-0-	-197	-0-	25	1	674	2	N	34
							3	9				
08		899 X	843	-0-	-56	-0-	27	1	812	2	N	38
							4	9				
09		870 X	787	-0-	-83	-0-	25	1	760	2	N	40
							2	9				
-----												
CARRIERE-NITSCH			WELL #: 1		RRCID -> 135999			COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876	
04		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	101	1	3013	2	N	200
							31	9				
05		3844 X	1993	-0-	-1851	-0-	65	1	1913	2	N	214
							15	9				
06		3720 X	1963	-0-	-1757	-0-	65	1	1884	2	N	227
							14	9				
07		3844 X	2724	-0-	-1120	-0-	96	1	2615	2	N	239
							13	9				
08		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	132	1	3911	2	N	259
							22	9				
*09		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	136	1	4105	2	N	263
							4	9				
-----												
HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 136099			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867	
04		4800 X	4608	-0-	-192	-0-	147	1	4415	2	Y	137
							46	9				
05		4960 X	4191	-0-	-769	-0-	137	1	4012	2	Y	175
							42	9				
06		4800 X	3726	-0-	-1074	-0-	123	1	3584	2	Y	192
							19	9				
07		4836 X	3060	-0-	-1776	-0-	108	1	2943	2	Y	200
							9	9				
08		4774 X	3561	-0-	-1213	-0-	116	1	3437	2	Y	207
							8	9				
*09		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	151	1	4566	2	Y	210
							3	9				

OIL AND GAS DIVISION

-----														
PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		3570 X	3369	-0-	-201	-0-	109	1	3251	2	N	8		148
							9	9						
05		3627 X	3491	-0-	-136	-0-	115	1	3366	2	N	9		157
							10	9						
06		3450 X	3266	-0-	-184	-0-	108	1	3148	2	N	9		166
							10	9						
07		3565 X	3237	-0-	-328	-0-	115	1	3120	2	N	2		168
							2	9						
08		3565 X	3490	-0-	-75	-0-	114	1	3365	2	N	10		178
							11	9						
09		3390 X	3307	-0-	-83	-0-	105	1	3185	2	N	15		193
							17	9						
-----														
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830														
-----														
04		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	48	1	1429	2	N	-0-		179
05		1519 X	1475	-0-	-44	-0-	48	1	1423	2	N	4		183
							4	9						
06		1470 X	1442	-0-	-28	-0-	48	1	1390	2	N	4		187
							4	9						
07		1519 X	1217	-0-	-302	-0-	43	1	1173	2	N	1		188
							1	9						
08		1519 X	1394	-0-	-125	-0-	46	1	1345	2	N	3		191
							3	9						
09		1470 X	1410	-0-	-60	-0-	45	1	1362	2	N	3		194
							3	9						
-----														
JAMEX, INC. 429659														
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795														
-----														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2016 - PLUGGED 06/09/16														
-----														
RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710														
-----														
04		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	107	1	3772	2	N	10		194
							11	9						
05		2914 X	171	-0-	-2743	-0-	83	1	3	2	N	77		271
							85	9						
06		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3559	2	N	118	184 1	205
							130	9						
07		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		205
08		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		205
09		2820 X	2657	-0-	-163	-0-	92	1	2513	2	N	47		252
							52	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//	72481	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.//	710549									
MEEK. ROBERT E.		WELL #:	2	RRCID ->	250514	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	7724 -	7770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
05	3100 N	11124	-0-	8024	8024	10670	1	341 2	N	103		229
06	3000 N	4116	-0-	1116	9140	113	9					
						153	1	3781 2	N	165	190 1	204
						182	9					
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	6040				N	-0-		204
08	6040 X	-0-	-0-	-6040	-0-				N	-0-		204
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				N	-0-		204
-----												
ROBERT E. MEEK		WELL #:	3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	7700 -	7752
04	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	243	1	8594 2	N	152	177 1	67
						167	9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		67
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-		67
08	3441 X	521	-0-	-2920	-0-	24	1	497 2	N	-0-		67
*09	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	306	1	8073 2	N	-0-		67
-----												
HOLT		WELL #:	1	RRCID ->	255263	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7758 -	7814
04	1830 X	605	-0-	-1225	-0-	16	1	575 2	N	13		262
						14	9					
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2131	1	68 2	N	23		285
						25	9					
06	1830 X	1368	-0-	-462	-0-	53	1	1297 2	N	16		301
						18	9					
07	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	412	1	9585 2	N	254	176 1	379
						279	9					
08	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	345	1	7132 2	N	473	360 1	492
						520	9					
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-				N	-0-	187 1	305
-----												
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	255264	COMPL. DATE	01/18/2010	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7692 -	7720
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		117
-----												
ZBORIL-HENDERSON G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	261715	COMPL. DATE	04/27/2011	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7648 -	7716
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
-----												
JOHNSON HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7770 -	7836
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549												
RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14790 X	14124	-0-	-666	-0-	478	1	13455	2	N	174	268	1	81
						191	9							
05	15283 X	14720	-0-	-563	-0-	495	1	14003	2	N	202	187	1	96
						222	9							
06	14790 X	14144	-0-	-646	-0-	482	1	13469	2	N	175			271
						193	9							
07	14942 X	14494	-0-	-448	-0-	495	1	13828	2	N	155	177	1	249
						171	9							
08	14756 X	14625	-0-	-131	-0-	496	1	13928	2	N	183	178	1	254
						201	9							
*09	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	43	1	13504	2	N	149	187	1	216
						164	9							

GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869						
04	11010 X	8694	-0-	-2316	-0-	48	1	8519	2	N	115			212
						127	9							
05	11377 X	8119	-0-	-3258	-0-	8002	1	48	2	N	63	190	1	85
						69	9							
06	11010 X	7133	-0-	-3877	-0-	48	1	6991	2	N	85			170
						94	9							
07	10664 X	7885	-0-	-2779	-0-	48	1	7743	2	N	85			255
						94	9							
08	9579 X	8986	-0-	-593	-0-	48	1	8827	2	N	101	178	1	178
						111	9							
*09	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	48	1	8173	2	N	130	187	1	121
						143	9							

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982						
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	62	1	1733	2	N	67			147
						74	9							
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1735	1	61	2	N	83			230
						91	9							
06	1920 N	1712	-0-	-208	-0-	57	1	1581	2	N	67	180	1	117
						74	9							
07	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	59	1	1660	2	N	78			195
						86	9							
08	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	59	1	1654	2	N	65			260
						72	9							
09	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	5	1	1599	2	N	49	187	1	122
						54	9							



-----												
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)			//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CLEARLY PETROLEUM, LLC			//CONT.// 159651									
BLESSING UNIT NO. 3			WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	339 1	6146 2	N	179	191 1	43	
						197 9						
05	6634 X	6561	-0-	-73	-0-	698 1	5657 2	N	187	179 1	51	
						206 9						
06	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	895 1	5507 2	N	203	216 1	38	
						223 9						
07	6634 X	6558	-0-	-76	-0-	429 1	5928 2	N	183	191 1	30	
						201 9						
08	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	339 1	6110 2	N	212	180 1	62	
						233 9						
*09	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	280 1	5850 2	N	198	202 1	58	
						218 9						
-----												
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768		
04	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	82 1	1488 2	N	218	216 1	70	
						240 9						
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	177 1	1439 2	N	209	182 1	97	
						230 9						
06	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	206 1	1266 2	N	184	186 1	95	
						202 9						
07	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	91 1	1254 2	N	184	206 1	73	
						202 9						
08	1860 N	1349	-0-	-511	-0-	63 1	1142 2	N	131	145 1	59	
						144 9						
09	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	58 1	1210 2	N	166	186 1	39	
						183 9						
-----												
BLESSING UNIT NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
EAST BLESSING UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172		
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	107 1	1942 2	N	102	13 1	299	
						112 9						
05	3100 N	3416	-0-	316	316	351 1	2847 2	N	198	367 1	130	
						218 9						
06	3000 N	3922	-0-	922	1238	523 1	3217 2	N	165	176 1	119	
						182 9						
07	3100 N	2869	-0-	-231	1007	182 1	2515 2	N	156	193 1	82	
						172 9						
08	3553 X	2546	-0-	-1007	-0-	124 1	2232 2	N	173	188 1	67	
						190 9						
*09	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	101 1	2119 2	N	196	203 1	60	
						216 9						



POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
CLEARLY PETROLEUM, LLC		//CONT.// 159651												
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	12	179	1	117
						13	9							
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	N	53			170
						58	9							
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	44	1	274	2	N	52			222
						57	9							
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	15	1	205	2	N	42	5	1	259
						46	9							
08	403 N	222	-0-	-181	-0-	9	1	168	2	N	41	186	1	114
						45	9							
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	7	1	149	2	N	34	4	1	144
						37	9							

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506					
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	76	193	1	73
						84	9							
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	N	68			141
						75	9							
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	102	1	628	2	N	108			249
						119	9							
07	806 N	658	-0-	-148	-0-	40	1	552	2	N	60	7	1	302
						66	9							
08	806 N	715	-0-	-91	-0-	34	1	620	2	N	55	175	1	182
						61	9							
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	30	1	636	2	N	66	8	1	240
						73	9							

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744					
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13159				N	19	2	1		242
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13159				N	17				259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13159				N	17				276
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13159				N	23	3	1		296
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13159				N	9	165	1		140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13159				N	23	3	1		160

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969					
TRULL		WELL #: 1												
04	6840 X	2990	-0-	-3850	-0-	408	1	2393	3	Y	172	190	1	342
						189	9							
05	7068 X	2999	-0-	-4069	-0-	432	1	2421	3	Y	133			475
						146	9							
06	3180 X	3010	-0-	-170	-0-	398	1	2455	3	Y	143	191	1	427
						157	9							
07	3100 X	2999	-0-	-101	-0-	268	1	2602	3	Y	117	176	1	368
						129	9							
08	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	276	1	2423	3	Y	46	174	1	240
						51	9							
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			240

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) HILCORP ENERGY COMPANY TRULL		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	234	1	1379	3	N	90	187	1	47
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	99	9	235	1	N	85			132
06	1710 N	1656	-0-	-54	-0-	94	9	219	1	N	83			215
07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	91	9	149	1	N	86	177	1	124
08	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	95	9	133	1	N	297	184	1	237
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	327	9			N	NO RPT			237
-----														
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014					
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	47	1	272	3	Y	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	281	3	Y	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	31	1	305	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	237	-0-	-104	-0-	24	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111					
04	2100 N	2019	-0-	-81	-0-	271	1	1590	3	N	144	186	1	200
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	158	9	295	1	N	138			338
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	152	9	321	1	N	148	180	1	306
07	3100 N	6561	-0-	3461	3461	163	9	591	1	N	204	362	1	148
08	3100 N	4363	-0-	1263	4724	224	9	436	1	N	100			248
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	2414	110	9			N	NO RPT			248
-----														
TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847					
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	64	1	379	3	N	17			142
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	19	9	72	1	N	15			157
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	17	9	64	1	N	25			182
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	9	46	1	N	16			198
08	496 N	239	-0-	-257	-0-	18	9	23	1	N	19	168	1	49
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	21	9			N	NO RPT			49
-----														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION WEST BLESSING		747012		WELL #: 1		RRCID -> 242361		COMPL. DATE 06/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----														
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012														
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-		33	1	N	64	189	1	85
								70	9					
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		34	1	N	55			140
								61	9					
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		33	1	N	53			193
								58	9					
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		34	1	N	48			241
								53	9					
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		34	1	N	68	187	1	122
								75	9					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46			168
-----														
PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
AKG OPERATING COMPANY 009566														
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 268008 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071														
04		840 X	511	-0-	-329	-0-		511	2	N	-0-			-0-
05		868 X	522	-0-	-346	-0-		522	2	N	-0-			-0-
06		840 X	399	-0-	-441	-0-		399	2	N	-0-			-0-
07		868 X	590	-0-	-278	-0-		590	2	N	-0-			-0-
08		527 X	210	-0-	-317	-0-		210	2	N	-0-			-0-
*09		540 X	540	-0-	-0-	-0-		540	2	N	-0-			-0-
-----														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311														
GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700														
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
-----														
GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466														
04		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		1758	1	N	93			275
								102	9					
05		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-		945	1	N	32			307
								35	9					
06		9876 X	9876	-0-	-0-	-0-		901	1	N	92	187	1	212
								101	9					
*07		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-		586	1	N	96			308
								106	9					
*08		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-		1277	1	N	108			416
								119	9					
09		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			416

-----  
 PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311  
 GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	4350 X	2775	-0-	-1575	-0-	11 1	2764 2		N	-0-			283
05	4495 X	2695	-0-	-1800	-0-	46 1	2587 2		N	56			339
						62 9							
06	3990 X	2500	-0-	-1490	-0-	2500 2			N	-0-			339
07	3627 X	2713	-0-	-914	-0-	2713 2			N	-0-			339
08	2883 X	2218	-0-	-665	-0-	2218 2			N	-0-			339
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			339

-----  
 GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760  
 -----

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

-----  
 GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496  
 -----

04	1740 X	403	-0-	-1337	-0-	252 1	137 2		N	13			299
						14 9							
05	3100 N	3560	-0-	460	460	1065 1	2455 2		N	36			335
						40 9							
06	2719 N	2259	-0-	-460	-0-	1052 1	1207 2		N	-0-			335
*07	3100 N	4735	-0-	1635	1635	1503 1	3078 2		N	140	182 1		293
						154 9							
*08	3100 N	3913	-0-	813	2448	800 1	3039 2		N	67			360
						74 9							
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	708				N	NO RPT			360

-----  
 GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762  
 -----

04	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	1609 1	16046 2		N	378	358 1		179
						416 9							
05	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	1574 1	17682 2		N	358	370 1		167
						394 9							
06	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	1575 1	16464 2		N	301	356 1		112
						331 9							
*07	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	1683 1	16911 2		N	474	379 1		207
						521 9							
08	18445 X	14863	-0-	-3582	-0-	1674 1	12884 2		N	277	182 1		302
						305 9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			302

-----  
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954  
 PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052  
 -----

04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508									
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	5 1	89 4	N	211	378 1	478
						232 9					
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	5 1	81 4	N	194		672
						213 9					
06	360 N	293	-0-	-67	-0-	5 1	79 4	N	190	525 1	337
						209 9					
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	5 1	76 4	N	184	335 1	186
						202 9					
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	5 1	78 4	N	189		375
						208 9					
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	5 1	76 4	N	184	167 1	392
						202 9					

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005									
RASMUSSEN		WELL #: 7		RRCID -> 213251		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701			
04	780 #	332	-0-	-448	-0-	48 1	284 2	N	-0-		43
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	57 1	319 2	N	-0-		43
06	637 R	637	-0-	-0-	-0-	84 1	545 2	N	7		50
						8 9					
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	35 1	212 2	N	-0-		50
08	372 #	249	-0-	-123	-0-	56 1	193 2	N	-0-		50
09	630 #	378	-0-	-252	-0-	70 1	308 2	N	-0-		50

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729									
SCRAM		WELL #: 1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374			
04	4560 X	4465	-0-	-95	-0-	4465 2		N	-0-		-0-
05	4712 X	4520	-0-	-192	-0-	4520 2		N	-0-		-0-
06	4560 X	3809	-0-	-751	-0-	3809 2		N	-0-		-0-
07	4712 X	4533	-0-	-179	-0-	4533 2		N	-0-		-0-
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-		-0-
*09	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562 2		N	-0-		-0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX)		73740 058		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
WILL-DRILL PRODUCTION CO., INC.		924290									
KIRBY ARCO		WELL #: 1SW		RRCID -> 169143		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
QUINN		WELL #: 1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		34
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	N	1		35
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		35
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		35
08	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		35
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		35

QUINN (WILCOX)		73802 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC		141860										
FRIENDSWOOD		WELL #:	2RE	RRCID ->	234432	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	9790 - 9802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1865 R	1865	-0-	-0-	291 1	1574 2	N	-0-			231
05		1407 R	1407	-0-	-0-	256 1	1151 2	N	-0-			231
06		394 R	394	-0-	-0-	116 1	276 2	N	2			233
						2 9						
*07		12 R	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			233
*08		8 R	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-			233
09		1860 #	NO RPT	-0-	-1860			N	NO RPT			233

QUINN (6050)		73802 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
QUINN, B. E.		WELL #:	2	RRCID ->	216353	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	6048 - 6054	
04		840 R	840	-0-	-0-	838 2	2 9	N	2			159
05		485 R	485	-0-	-0-	484 2	1 9	N	1			160
06		960 #	195	-0-	-765	195 2		N	-0-			160
07		992 #	724	-0-	-268	723 2	1 9	N	1			161
08		992 #	142	-0-	-850	140 2	2 9	N	2			163
09		840 #	NO RPT	-0-	-840			N	NO RPT			163

QUINN (6230)		73802 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT		WELL #:	1	RRCID ->	130569	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4560 - 4570	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R-B (WOODBINE)		73942 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213										
SOUTHLAND PAPER MILL		WELL #:	1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12431 - 12566	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RABEL (7600)		74097 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	095120	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	7610 - 7614	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RABEL (7650)		74097 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
SUNDOWN ENERGY LP		829482														
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 144157		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	11	1			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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470														
PAINÉ, ROBERT G.		WELL #: 44		RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888								
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	100	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-

RACCOON BEND (COCKFIELD UPPER)		74106 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470														
RUFUS HARDY "B"		WELL #: 38		RRCID -> 276791		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3953 - 3960								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER)		74106 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470														
WILSON 25 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263915		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/28/2016 - P/A 09/28/16						

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470														
BROWN, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 26		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN								
		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470							
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF. 3212 - 3286
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	150	-0-	-330	-0-	150	2	N	-0-		-0-
05	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2	N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	89	1	367 2	N	-0-	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376 2	N	-0-	-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	15	1	135 2	N	-0-	-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 3080 - 3090
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON, R. W.		WELL #:		36	RRCID ->	278799	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3276
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		RECLASSIFIED TO OIL	DIST. 03 LEASE	26907	07/01/2015						

RACCOON BEND (MIOCENE Y)		74106 520		ASSOCIATED	49B		CNTY: AUSTIN				
COMET PRODUCTION		169662									
DEUTRICK, R. A/C -2		WELL #:		15	RRCID ->	089053	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1731 - 1740
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RACCOON BEND (CADELL)		74106 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470									
WILSON, J. W. "A"		WELL #:		30	RRCID ->	272320	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3773 - 3778
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/27/2016	- P/A 09/27/16						

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
SV ENERGY COMPANY, LLC		831396									
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	32425			N	-0-		164
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425			N	NO RPT		164
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425			N	NO RPT		164
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425			N	NO RPT		164
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425			N	NO RPT		164
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32425			N	NO RPT		164



-----												
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) FAULCONER, VERNON E., INC. RASMUSSEN				74264 400 263701	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
				WELL #: 1	RRCID -> 184704	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 7954	PERF. 7721	- 7736			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	2571	-0-	-429	700	435 1	2130 2	N	5		5	
05	3611 X	2911	-0-	-700	-0-	465 1	2360 2	N	78		83	
06	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	450 1	2189 2	N	25		108	
07	2480 X	2393	-0-	-87	-0-	465 1	1921 2	N	6		114	
08	2480 X	2363	-0-	-117	-0-	465 1	1890 2	N	7		121	
*09	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	450 1	1981 2	N	5		126	
-----												
RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7726	- 7732			
04	13350 X	12530	-0-	-820	-0-	450 1	11930 2	N	136		252	
05	13733 X	12537	-0-	-1196	-0-	465 1	11983 2	N	81	177 1	156	
06	12066 X	12066	-0-	-0-	-0-	450 1	11504 2	N	102	172 1	86	
07	12958 X	12371	-0-	-587	-0-	465 1	11754 2	N	138		224	
08	12958 X	11952	-0-	-1006	-0-	465 1	11353 2	N	122	179 1	167	
09	12450 X	11294	-0-	-1156	-0-	450 1	10727 2	N	106	179 1	94	
-----												
HOLLIMON OIL CORPORATION BAIN				393345	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
				WELL #: 1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7546	- 7592			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82	
-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) FIVE-JAB, INC. ATLANTIC SINCLAIR FEE				74408 228 271310	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
				WELL #: 9	RRCID -> 242355	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5397	- 5399			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) FIVE-JAB, INC. ATLANTIC SINCLAIR FEE				74408 260 271310	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: TYLER	
				WELL #: 9	RRCID -> 228622	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5522	- 5527			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	



RAMSEY, E. (WILCOX 9350)		74473 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 047134		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9332 - 9342		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINTERMANN		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 050040		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 10844		PERF. 3566 - 3600		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372		
04	1110 #	482	-0-	-628	-0-	16	1	442	2	N	22			60
						24	9							
05	1147 #	481	-0-	-666	-0-	15	1	442	2	N	22			82
						24	9							
06	930 #	720	-0-	-210	-0-	16	1	673	2	N	28			110
						31	9							
07	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	13	1	1106	2	N	34	57	1	87
						37	9							
08	979 R	979	-0-	-0-	-0-	16	1	941	2	N	20			107
						22	9							
*09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	16	1	989	2	N	18			125
						20	9							

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276		
04	2670 X	2586	-0-	-84	-0-	139	1	2423	2	N	22			97
						24	9							
05	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	140	1	2423	2	N	16			113
						18	9							
06	2700 X	1671	-0-	-1029	-0-	139	1	1515	2	N	15			128
						17	9							
07	2790 X	2137	-0-	-653	-0-	120	1	1994	2	N	21	111	1	38
						23	9							
08	2790 X	1840	-0-	-950	-0-	139	1	1684	2	N	15			53
						17	9							
09	2580 X	1148	-0-	-1432	-0-	139	1	1001	2	N	7			60
						8	9							

HERDER GAS UNIT 2		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 190621		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 11077		PERF.10432 - 10470		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

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

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

04	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	600	1	19104	2	N	172	188	1	194
						189	9							
05	17918 X	17437	-0-	-481	-0-	620	1	16620	2	N	179	183	1	190
						197	9							
06	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	600	1	15743	2	N	142	188	1	144
						156	9							
07	20553 X	17308	-0-	-3245	-0-	620	1	16553	2	N	123	177	1	90
						135	9							
08	20553 X	17418	-0-	-3135	-0-	620	1	16655	2	N	130			220
						143	9							
09	19890 X	16216	-0-	-3674	-0-	600	1	15489	2	N	115	188	1	147
						127	9							

HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	415	1	3251	2	N	42			92
						46	9							
05	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	436	1	3315	2	N	47			139
						52	9							
06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	413	1	3149	2	N	41			180
						45	9							
07	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	457	1	2498	2	N	37	180	1	37
						41	9							
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	472	1	3132	2	N	48			85
						53	9							
09	3720 X	3320	-0-	-400	-0-	413	1	2861	2	N	42			127
						46	9							

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	185	1	1454	2	N	52			162
						57	9							
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	184	1	1400	2	N	52	179	1	35
						57	9							
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	187	1	1424	2	N	47			82
						52	9							
07	1767 N	1093	-0-	-674	-0-	163	1	891	2	N	35			117
						39	9							
08	1643 N	1177	-0-	-466	-0-	148	1	985	2	N	40			157
						44	9							
09	1680 N	1533	-0-	-147	-0-	187	1	1299	2	N	43			200
						47	9							

RANKIN (COOK MTN. IV)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
//CONT.//														
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
916954														
BABY RUTH														
WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		45000 X	43448	-0-	-1552	-0-	2992 1	39662 2	N	722	741 1	2 8	180	
							794 9							
05		45539 X	43809	-0-	-1730	-0-	3100 1	40058 2	N	592	385 1	2 8	385	
							651 9							
06		44370 X	39736	-0-	-4634	-0-	1810 1	37106 2	N	745	705 1		425	
							820 9							
07		45849 X	42344	-0-	-3505	-0-	1938 1	39872 2	N	485	693 1	1 8	216	
							534 9							
08		45849 X	39957	-0-	-5892	-0-	1801 1	37242 2	N	831	688 1		359	
							914 9							
*09		39750 X	39689	-0-	-61	-0-	1924 1	37240 2	N	477	529 1	1 8	306	
							525 9							

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
THARP, KATHLEEN														
74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
612858														
WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	53 1	2380 2	N	34	162 1		19	
							37 9							
05		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	53 1	2702 2	N	-0-			19	
06		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	63 1	3016 2	N	-0-			19	
07		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	65 1	2418 2	N	16			35	
							18 9							
*08		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	59 1	2207 2	N	13			48	
							14 9							
09		2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			48	

THARP, KATHLEEN														
WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	69 1	3106 2	N	-0-			63	
05		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	69 1	2596 2	N	-0-			63	
06		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	63 1	3075 2	N	-0-			63	
07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	65 1	2753 2	N	-0-			63	
*08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	71 1	2607 2	N	-0-			63	
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			63	

RANKIN (DY 8050 SAND)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
THARP														
74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
293245														
WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RANKIN (REKLAW)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
NUNAN														
74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
612858														
WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	146 2	1 9	N	1			104	
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			104	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			104	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			104	
*08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		N	-0-			104	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104	

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)  
AKG OPERATING COMPANY  
JOANN

74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
009566  
WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2910	2421	-0-	-489	6853	375	1	1943	3	N	94			239
						103	9							
05	3007	724	-0-	-2283	4570	197	1	505	3	N	20			259
						22	9							
06	2910	-0-	-0-	-2910	1660					N	-0-			259
07	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			259
08	3007	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			259
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			259

RATTLESNAKE MOUND (5260)  
ACE FIELD SERVICES, INC.  
SWEET, E. A. "A"

74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
003526  
WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)  
ACE FIELD SERVICES, INC.  
I P FARMS -N-

74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA  
003526  
WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

SWEET, E. A.

WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)  
LTS OIL & GAS  
STATE LEASE 66709

74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
511745  
WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

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

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
ALTA MESA SERVICES, LP		015721												
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF.11286 - 11318				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		8400	5947	-0-	-2453	-0-	1091	1	4854	2	Y	2		177
05		8680	778	-0-	-7902	-0-	139	1	633	2	Y	5	101 1	81
06		7560 #	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-		81
07		6138 #	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-		81
08		9467	9467	-0-	-0-	-0-	947	1	8520	2	Y	-0-		81
09		T. A.	9467	-0-	9467	9467	947	1	8520	2	Y	-0-		81

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005												
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 008070		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 12485		PERF.11741 - 11863				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)		74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
LURA MIRE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11913		PERF.11158 - 11190				
04	13110 X	1431	-0-	-11679	-0-	249	1	1093	2	N	81			176
05	13547 X	1289	-0-	-12258	-0-	242	1	968	2	N	72	170 1		78
06	13110 X	1596	-0-	-11514	-0-	258	1	1253	2	N	77			155
07	13547 X	1700	-0-	-11847	-0-	282	1	1327	2	N	83	183 1		55
08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	267	1	1150	2	N	77			132
*09	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	264	1	1170	2	N	64	1 8		195

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952				
04	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	346	1	2746	2	Y	49	84 1		122
05	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	359	1	2876	2	Y	54	77 1		99
06	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	448	1	2706	2	Y	69			168
07	3472 X	3266	-0-	-206	-0-	499	1	2635	2	Y	120	79 1		209
08	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	466	1	2866	2	Y	18			227
*09	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	383	1	2950	2	Y	28	103 1		152

HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086				PERF.10879 - 10986		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005  
 MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4560 X	1045	-0-	-3515	-0-	116	1	919	2	Y	9	41 1	44
05	4712 X	865	-0-	-3847	-0-	10	9	96	1	Y	2	28 1	18
06	4560 X	842	-0-	-3718	-0-	119	1	719	2	Y	4		22
07	2418 X	871	-0-	-1547	-0-	139	1	732	2	Y	-0-	10 1	12
08	1085 X	882	-0-	-203	-0-	123	1	759	2	Y	-0-		12
09	840 X	687	-0-	-153	-0-	79	1	608	2	Y	-0-	5 1	7

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

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

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

04	4350 X	4243	-0-	-107	-0-	450	1	3732	2	N	55	180 1	35
05	4495 X	4052	-0-	-443	-0-	61	9	465	1	N	45		80
06	5400 X	4045	-0-	-1355	-0-	50	9	450	1	N	50		130
07	5580 X	4026	-0-	-1554	-0-	55	9	465	1	N	44		174
08	5580 X	3947	-0-	-1633	-0-	48	9	465	1	N	37	178 1	33
09	4230 X	3829	-0-	-401	-0-	41	9	450	1	N	42		75
						46	9						

H.E.R. OPERATING, LLC 340442  
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10		322
05	131 X	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	9	N	11		333
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	129	1	11	9	N	10		343
07	124 X	119	-0-	-5	-0-	107	1	12	9	N	11		354
08	132 X	132	-0-	-0-	-0-	121	1	11	9	N	10		364
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		364

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27



RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
CARRIZO-APACHE 1A UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438	- 12524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)				74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
TEXACO FEE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726	- 13766			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145	- 13264			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940	- 13008			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)				74993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005											
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:		1	RRCID ->	193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12095	- 12171			
04	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	1313	1	10434	2	Y	79	65	1	135
							87	9							
05	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	1353	1	10839	2	Y	106	85	1	156
							117	9							
06	10470	X	6642	-0-	-3828	-0-	936	1	5649	2	Y	52			208
							57	9							
07	10819	X	1191	-0-	-9628	-0-	188	1	991	2	Y	11	97	1	122
							12	9							
08	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	2142	1	13175	2	Y	45			167
							50	9							
*09	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	1492	1	11508	2	Y	96	76	1	187
							106	9							

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
BLOXSOM ET AL

74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
190005  
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

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

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)  
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.  
TEXACO FEE

74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
017900  
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

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

RAYWOOD (YEGUA 10400)  
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.  
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL

74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
190005  
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					1
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	Y	-0-					1
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	2	Y	-0-					1
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					1

RAYWOOD (YEGUA 10,700)  
XTO ENERGY INC.  
MITCHELL, THEO

74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY  
945936  
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3671 R	3671	-0-	-0-	-0-	3627	3	44	9	N	40					97
05	2812 R	2812	-0-	-0-	-0-	2771	3	41	9	N	37					134
06	611 R	611	-0-	-0-	-0-	608	3	3	9	N	3					137
07	3782 #	710	-0-	-3072	-0-	710	3			N	-0-					137
08	3782 #	28	-0-	-3754	-0-	28	3			N	-0-					137
09	3660 #	861	-0-	-2799	-0-	839	3	22	9	N	20					157

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
HEBERT, EMILE

74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY  
263701  
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6060 X	4935	-0-	-1125	-0-	273	1	4662	2	N	-0-					237
05	6262 X	4559	-0-	-1703	-0-	265	1	4292	2	N	2					239
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	315	1	5765	2	N	15					254
07	6231 X	3544	-0-	-2687	-0-	220	1	3321	2	N	3					257
08	6231 X	3243	-0-	-2988	-0-	223	1	3005	2	N	14	187	1			84
09	6090 X	5254	-0-	-836	-0-	649	1	4599	2	N	5					89

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		//CONT.//		74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
FARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	178217	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11170 - 11244
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	
04	12810 X	11377	-0-	-1433	-0-	627	1	10725	2	N	23	137
05	12865 X	11486	-0-	-1379	-0-	665	1	10780	2	N	37 155 1	19
06	11880 X	11323	-0-	-557	-0-	585	1	10729	2	N	8	27
07	12276 X	11523	-0-	-753	-0-	710	1	10714	2	N	90	117
08	12276 X	10241	-0-	-2035	-0-	707	1	9528	2	N	5	122
09	11370 X	7816	-0-	-3554	-0-	551	1	7258	2	N	6	128

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)				74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655								
WHITTAKER		WELL #:		1	RRCID ->	249144	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	14322	PERF.	11120 - 11156
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2)				74995 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
HOLBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	176366	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	14199	PERF.	14080 - 14088
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD, S. (13,400)				74995 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	201515	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	13220 - 13240
04	11880 X	11526	-0-	-354	-0-	11164	2	362	9	N	329	162
05	12276 X	12177	-0-	-99	-0-	11811	2	366	9	N	333	114
06	11730 X	11416	-0-	-314	-0-	11050	2	366	9	N	333	259
07	12121 X	11884	-0-	-237	-0-	11509	2	375	9	N	341	215
08	12183 X	11796	-0-	-387	-0-	11424	2	372	9	N	338	169
*09	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11035	2	350	9	N	318	102

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
MALLETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.	11942 - 12052
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	101	-0-	101	101	12	1	89	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
MALLETT-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
04	5700 X	5108 -0- -592 -0-	570 1 4530 2 Y	7	49 1	20						
05	5890 X	5131 -0- -759 -0-	570 1 4561 2 Y	-0-		20						
06	5700 X	5505 -0- -195 -0-	782 1 4721 2 Y	2		22						
07	5890 X	5607 -0- -283 -0-	893 1 4714 2 Y	-0-		22						
08	6465 X	6465 -0- -0- -0-	903 1 5556 2 Y	5		27						
*09	5355 X	5355 -0- -0- -0-	615 1 4740 2 Y	-0-		27						
MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776												
04	13497 X	13497 -0- -0- -0-	1508 1 11987 2 Y	2		185						
05	15540 X	15540 -0- -0- -0-	1717 1 13750 2 Y	66	189 1	62						
06	14541 X	14541 -0- -0- -0-	2057 1 12418 2 Y	60		122						
07	13400 X	13400 -0- -0- -0-	2126 1 11218 2 Y	51		173						
08	10478 X	1296 -0- -9182 -0-	181 1 1115 2 Y	-0-		173						
09	14070 X	6712 -0- -7358 -0-	767 1 5917 2 Y	25		198						
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887												
04	T. A.	-0- -0- -19 -0-		Y		33						
05	T. A.	-0- -0- -0- -0-		Y		33						
06	T. A.	-0- -0- -0- -0-		Y		33						
07	T. A.	-0- -0- -0- -0-		Y		33						
08	T. A.	-0- -0- -0- -0-		Y	28 1	5						
09	T. A.	-0- -0- -0- -0-		Y		5						
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534												
04	7830 X	4714 -0- -3116 -0-	4684 2 30 9 Y	27		111						
05	8091 X	3950 -0- -4141 -0-	437 1 3481 2 Y	29		140						
06	7530 X	1002 -0- -6528 -0-	143 1 858 2 Y	1		141						
07	5332 X	3661 -0- -1671 -0-	583 1 3061 2 Y	15		156						
08	4867 X	2209 -0- -2658 -0-	309 1 1888 2 Y	11	143 1	24						
*09	4744 X	4744 -0- -0- -0-	545 1 4181 2 Y	16		40						

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
XTO ENERGY INC.				945936										
MALLET				WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	12008 - 12094	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	627 1	2495 3	N		42		301	
							46 9							
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	600 1	2447 3	N		50		351	
							55 9							
06		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	652 1	3407 3	N		37		388	
							41 9							
07		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	708 1	3561 3	N		20	183 1	1 8	224
							22 9							
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	603 1	3466 3	N		58		282	
							64 9							
09		2910 X	1293	-0-	-1617	-0-	139 1	1150 3	N		4		286	
							4 9							

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)				75010 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
MITCHELL, TUER				WELL #:	1 C	RRCID ->	124952	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.	11051 - 11099
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
MALLET-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	10881 - 10925
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	69 1			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				18

RC (JACKSON)				75011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
J. JONES				WELL #:	1	RRCID ->	250569	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	16088	PERF.	6668 - 6680
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-		100
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25 3			N	-0-		100
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-		100
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10 3			N	-0-		100
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		100
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-				N	NO RPT		100

REASONER (12600)				75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
POOLE				WELL #:	3	RRCID ->	197643	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	12237 - 12705
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				203
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				203
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				203
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				203

REASONER (12600)		//CONT.//		75057 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734								
POOLE		WELL #:		2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12640 - 12654	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		74

REBEL (YEGUA)				75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NOME-DISHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	226430	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	14207	PERF.13398 - 13431	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		261
05	895 X	895	-0-	-0-	-0-		195 1	594 2	N	96	184 1	173
06	810 X	-0-	-0-	-810	-0-		106 9		N	-0-		173
07	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		492 1	1637 2	N	141	183 1	131
08	899 X	196	-0-	-703	-0-		155 9	124 2	N	7		138
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-		64 1		N	NO RPT		138
							8 9					

SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID ->	242413	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12679 - 12720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	17400 X	12023	-0-	-5377	-0-		579 1	10785 2	N	599	544 1	301
05	16027 X	12779	-0-	-3248	-0-		659 9	11770 2	N	579	708 1	172
06	15510 X	11645	-0-	-3865	-0-		372 1		N			
07	14384 X	7599	-0-	-6785	-0-		637 9	10667 2	N	541	546 1	167
08	14384 X	5222	-0-	-9162	-0-		383 1		N			
09	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-		595 9	6820 2	N	397	363 1	201
							342 1	4123 2	N	379	366 1	214
							437 9					
							682 1		N			
							417 9		N	NO RPT		214

GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	266641	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11913 - 11946
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		37 1	4497 2	N	256	184 1	202
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		282 9	4630 2	N	260	362 1	100
06	4770 X	4639	-0-	-131	-0-		36 1		N			
07	4929 X	4842	-0-	-87	-0-		286 9	4333 2	N	236	181 1	155
08	4929 X	4578	-0-	-351	-0-		46 1		N			
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-		260 9	4549 2	N	231	344 1	42
							39 1	4305 2	N	216	181 1	77
							254 9					
							35 1		N			
							238 9		N	NO RPT		77

BUBBA 'D' GU				WELL #:	1	RRCID ->	279964	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11860 - 11903
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----															
REBEL (YEGUA)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCDERMOND															
//CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 280671 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14131 - 14314															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
04		0	22910	-0-	22910	22910	459	1	20894	2	N	1415	1138	1	277
							1557	9							
05		61956 X	39046	-0-	-22910	-0-	1529	1	35478	2	N	1854	1793	1	338
							2039	9							
06		60510 X	31413	-0-	-29097	-0-	1477	1	28448	2	N	1353	1356	1	335
							1488	9							
07		62527 X	14745	-0-	-47782	-0-	1135	1	12918	2	N	629	596	1	368
							692	9							
08		62527 X	721	-0-	-61806	-0-	227	1	440	2	N	49	162	1	255
							54	9							
09		60510 X	NO RPT	-0-	-60510	-0-					N	NO RPT			255
-----															
RED BULL (COOK MOUNTAIN)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
O.B. RANCH															
75177 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826															
04		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	403	1	1036	2	N	65	186	1	102
							72	9							
05		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	828	1	1160	2	N	145			247
							160	9							
06		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	878	1	999	2	N	78	187	1	138
							86	9							
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	935	1	789	2	N	79			217
							87	9							
08		2139 N	1078	-0-	-1061	-0-	422	1	593	2	N	57	178	1	96
							63	9							
09		1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			96
-----															
O.B. RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563															
04		5940 X	933	-0-	-5007	-0-	261	1	672	2	N	-0-			67
							107	1	150	2	N	-0-			67
05		6138 X	257	-0-	-5881	-0-	27	1	31	2	N	-0-			67
			58	-0-	-3182	-0-					N	-0-			67
06		3240 X		-0-	-961	-0-					N	-0-			67
				-0-	-961	-0-					N	-0-			67
07		961 X		-0-	-961	-0-	520	1	731	2	N	-0-			67
			1251	-0-	-930	-0-					N	-0-			67
08		1251 X		-0-	-930	-0-					N	-0-			67
				-0-	-930	-0-					N	-0-			67
09		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			67
-----															
RED FISH REEF (AB-4)															
GALVESTON BAY ENERGY, LLC															
RFR TRACT 247															
75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293371															
WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
											Y	-0-			53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
											Y	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
											Y	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
											Y	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
											Y	-0-			53
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
-----															
RED FISH REEF (F-4)															
GALVESTON BAY ENERGY, LLC															
RFR F-4 SD UNIT															
75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS															
293371															
WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
						219300					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
						219300					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
						219300					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
						219300					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-
						219300					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300					N	NO RPT			-0-

-----																	
RED FISH REEF (FB A FRIO 11)			75234 039			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371														
RFR TRACT 247			WELL #: 144			RRCID -> 081431			COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RFR TRACT 225			WELL #: 132			RRCID -> 093316			COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213					
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
GBS "A" ST 247			WELL #: 198			RRCID -> 190463			COMPL. DATE 10/04/2015			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9664 - 9674					
04		0 W	-0-	-0-	-0-	135541					Y	-0-					228
05		0 W	-0-	-0-	-0-	135541					Y	16					244
06		0 W	-0-	-0-	-0-	135541					Y	-0-					244
07		0 W	2418	-0-	2418	137959	20	1	2398	2	Y	-0-					244
08		0 W	525	-0-	525	138484	13	1	456	2	Y	51	53	1			242
							56	9									
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	138484					Y	NO RPT					242
-----																	
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)			75234 052			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371														
RFR TRACT 246			WELL #: 213			RRCID -> 157783			COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)			75234 078			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371														
RFR TRACT 246			WELL #: 181			RRCID -> 279835			COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760					
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-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)			75234 117			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371														
STATE TRACT 247			WELL #: 192			RRCID -> 145346			COMPL. DATE 02/05/1993			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



OIL AND GAS DIVISION

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)		75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 224		WELL #:	185	RRCID ->	099996	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10878 - 11062
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					9
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)		75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 247		WELL #:	23	RRCID ->	144156	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10761	PERF.10068 - 10090
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)		75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 224		WELL #:	141 U	RRCID ->	052698	COMPL. DATE	05/16/1972	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10700 - 10720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					15
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					15
07	2542 #	125	-0-	-2417	-0-	1	1	124	2	15
*08	5023	5023	-0-	-0-	-0-	141	1	4882	2	15
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)		75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
STATE TRACT 247		WELL #:	199	RRCID ->	144286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10837	PERF.10238 - 10266
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RFR FRIO 15 GU		75234 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)		75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371								
RFR TRACT 224		WELL #:	141 L	RRCID ->	008113	COMPL. DATE	02/05/1963	TOTAL DEPTH	11515	PERF.10891 - 10898
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10151 - 10318					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767					Y	-0-				16
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767					Y	-0-				16
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	99767					Y	-0-				16
07	PRTL PLG	2175	-0-	2175	101942	18	1	2146	2	Y	10	10	1		16
						11	9								
08	PRTL PLG	11687	-0-	11687	113629	322	1	11153	2	Y	193	183	1		26
						212	9								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	113629					Y	NO RPT				26
-----															
RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10188 - 10208					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371													
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9954 - 9960					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)		75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 50		RRCID -> 156925		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)		75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 73		RRCID -> 073274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)		75234 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 174 F		RRCID -> 072526		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)		75234 634		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 182		RRCID -> 097582		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)		75234 637		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371		WELL #: 1		RRCID -> 206282		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----											
RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10384 - 10389	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT		-0-	
-----											
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF. 2922 - 2933	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT		-0-	
-----											
RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371									
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3409 - 3429	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499									
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9994 - 10004	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		329	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010											
-----											
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
LAYTON ENERGY INC.		491399									
STATE TRACT 206		WELL #:	1	RRCID ->	216134	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8520 - 8556	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		315	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		315	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		315	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		315	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		315	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		315	

-----																
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)			75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
LAYTON ENERGY INC.			491399													
STATE TRACT 205			WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7940 - 7948					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RED FISH REEF S. (FRIO 15)			75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371													
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	73	-0-	73	73	1	1	70	2	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
08		T. A.	305	-0-	305	378	8	1	290	2	Y	6	6	1		-0-
							7	9								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT				-0-
-----																
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)			75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY ENERGY, LLC			293371													
RFR TRACT 224			WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10496 - 10508					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----												
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)			75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499									
STATE TRACT 288			WELL #:		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000 - 12012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED			03/22/2007									
-----												
REEDY ROSE (WILCOX)			75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FAYETTE		
DMAEBIL CORPORATION			221502									
GEO-WILCOX			WELL #:		RRCID -> 204134		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3814 - 3818	
-----												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
REUTER (EDWARDS)			76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
CML EXPLORATION, LLC			120648									
A L			WELL #:		RRCID -> 122010		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11956 - 12055	
-----												
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	43
05		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2		N	-0-	43
06		990 N	892	-0-	-98	-0-	892	2		N	-0-	43
07		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-	43
08		992 N	915	-0-	-77	-0-	915	2		N	-0-	43
*09		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	43
-----												
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.			385715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
GAU			WELL #:		RRCID -> 176209		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12312 - 12322	
-----												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
-----												
RESEARCH EXPLORATION, LLC			703257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
ETHELMAE			WELL #:		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624	
-----												
04		DLQ G-10	16681	-0-	16681	34168	16678	2	3	9	N	202
05		51160 X	16992	-0-	-34168	-0-	16990	2	2	9	N	204
06		15190 X	15190	-0-	-0-	-0-	15188	2	2	9	N	206
07		17732 X	16022	-0-	-1710	-0-	16022	2			N	206
08		17484 X	16183	-0-	-1301	-0-	16183	2			N	206
09		16680 X	15036	-0-	-1644	-0-	15030	2	6	9	N	211

REUTER (EDWARDS) ROSEWOOD RESOURCES, INC. REUTER		//CONT.//	76075 250 728874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
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
		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984			TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450 - 12457		
04	3630 X	3447	-0-	-183	-0-	305	1	3139	3	N	3		98
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	333	1	3393	3	N	4		102
06	3570 X	3452	-0-	-118	-0-	317	1	3133	3	N	2		104
07	3689 X	3520	-0-	-169	-0-	344	1	3173	3	N	3		107
08	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	337	1	3187	3	N	-0-		107
09	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	340	1	3133	3	N	-0-		107
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI		948460		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530		
		WELL #: 2											
04	9900 X	8900	-0-	-1000	-0-	8897	1	3	9	N	3		40
05	10230 X	9228	-0-	-1002	-0-	9225	1	3	9	N	3		43
06	9480 X	8822	-0-	-658	-0-	8820	1	2	9	N	2		45
07	9610 X	9008	-0-	-602	-0-	9006	1	2	9	N	2		47
08	9486 X	8934	-0-	-552	-0-	8931	1	3	9	N	3		50
09	8940 X	8112	-0-	-828	-0-	8112	1			N	-0-		50
TYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009			TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964		
04	3930 X	3397	-0-	-533	-0-	3397	1			N	-0-		109
05	4061 X	3236	-0-	-825	-0-	3236	1			N	-0-		109
06	3930 X	3591	-0-	-339	-0-	3591	1			N	-0-		109
07	3751 X	3633	-0-	-118	-0-	3633	1			N	-0-		109
08	3751 X	3731	-0-	-20	-0-	3731	1			N	-0-		109
09	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3506	1			N	-0-		109
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"		76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11526		
04	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1177	1	10233	2	N	52	5 8	139
05	8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	675	1	7443	2	N	57	1 8	195
06	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	616	1	6766	2	N	61	1 8	255
07	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	759	1	8535	2	N	35	3 8	287
*08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	933	1	9378	2	N	16	179 1 7 8	117
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	18	9			N	NO RPT		117
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 1		RRCID -> 184600		COMPL. DATE 07/16/2001			TOTAL DEPTH 11778		PERF.11206 - 11428		
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	746	1	6485	2	N	13	2 8	172
05	7378 X	5691	-0-	-1687	-0-	461	1	5219	2	N	10		182
06	7140 X	6489	-0-	-651	-0-	541	1	5941	2	N	6		188
07	7378 X	5717	-0-	-1661	-0-	467	1	5250	2	N	-0-		188
08	7502 X	3895	-0-	-3607	-0-	352	1	3537	2	N	5	1 8	192
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		192

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAEICHELE "170"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 184756		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11204 - 11531			
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
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	612	1	5321	2	N	26	1 8	202
05	5983 X	2717	-0-	-3266	-0-	29	9	2485	2	N	12		214
06	5970 X	5666	-0-	-304	-0-	13	9	5165	2	N	28		242
07	6169 X	5935	-0-	-234	-0-	470	1	5430	2	N	20	175 1	87
08	6169 X	4750	-0-	-1419	-0-	31	9	4286	2	N	34	1 8	120
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	483	1			N	NO RPT		120
						22	9						
						427	1						
						37	9						
-----													
REASER		WELL #: 1		RRCID -> 187889		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 11798		PERF.11440 - 11568			
04	9840 X	8464	-0-	-1376	-0-	870	1	7562	2	Y	29	3 8	119
05	10168 X	9087	-0-	-1081	-0-	32	9	8320	2	Y	29	1 8	147
06	9840 X	8296	-0-	-1544	-0-	735	1	7582	2	Y	21		168
07	9951 X	8295	-0-	-1656	-0-	32	9	7572	2	Y	45	1 8	212
08	9300 X	7778	-0-	-1522	-0-	691	1	7068	2	Y	6	1 8	217
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23	9			Y	NO RPT		217
						50	9						
						703	1						
						7	9						
-----													
REASER		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530			
04	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	574	1	4993	2	Y	35	1 8	129
05	4154 X	3776	-0-	-378	-0-	39	9	3433	2	Y	36		165
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	303	1	4645	2	Y	48	176 1	37
07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	40	9	5031	2	Y	41		78
*08	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	423	1	4206	2	Y	30	1 8	107
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	NO RPT		107
						447	1						
						45	9						
						419	1						
						33	9						
-----													
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462			
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	61	1	531	2	N	2	2 8	142
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	2	9	526	2	N	3		145
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	N	-0-		145
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	9	411	2	N	-0-		145
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	41	1	213	2	N	1	1 8	145
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	37	1			N	NO RPT		145
						21	1						
						1	9						



REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN						
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
REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516						
04		7860 X	7604	-0-	-256	-0-	773 89	1 9	6742	2	N	81	174	1	1 8	145
05		8184 X	7139	-0-	-1045	-0-	571 105	1 9	6463	2	N	95	1	8		239
06		7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	546 53	1 9	5994	2	N	48	185	1		102
07		8184 X	6921	-0-	-1263	-0-	553 140	1 9	6228	2	N	127	178	1		51
08		7843 X	4861	-0-	-2982	-0-	435 59	1 9	4367	2	N	54	1	8		104
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				104
KAECHELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538						
04		4560 X	3883	-0-	-677	-0-	400 1	1 9	3482	2	N	1	1	8		279
05		4712 X	3827	-0-	-885	-0-	311	1	3516	2	N	-0-				279
06		4200 X	3736	-0-	-464	-0-	310 24	1 9	3402	2	N	22	174	1		127
07		4092 X	3843	-0-	-249	-0-	313 6	1 9	3524	2	N	5				132
08		4030 X	3000	-0-	-1030	-0-	269 25	1 9	2706	2	N	23				155
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				155
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501						
04		6360 X	5885	-0-	-475	-0-	604 28	1 9	5253	2	N	25	2	8		180
05		6572 X	5820	-0-	-752	-0-	469 39	1 9	5312	2	N	35	1	8		214
06		6360 X	5516	-0-	-844	-0-	456 58	1 9	5002	2	N	53	186	1	1 8	80
07		6262 X	5699	-0-	-563	-0-	461 50	1 9	5188	2	N	45				125
08		6076 X	4869	-0-	-1207	-0-	437 41	1 9	4391	2	N	37	3	8		159
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561						
04		7350 X	6665	-0-	-685	-0-	683 40	1 9	5942	2	N	36	1	8		185
05		7595 X	6759	-0-	-836	-0-	543 63	1 9	6153	2	N	57				242
06		7350 X	5913	-0-	-1437	-0-	491 39	1 9	5383	2	N	35	1	8		276
07		7316 X	6803	-0-	-513	-0-	549 77	1 9	6177	2	N	70	177	1		169
08		6882 X	5754	-0-	-1128	-0-	513 85	1 9	5156	2	N	77	188	1	3 8	55
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER "A"		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11243 - 11560	
04		5400 X	4511	-0-	-889	-0-	460 1	4000 2	N	46	167 1	1 8	139
05		5580 X	4749	-0-	-831	-0-	51 9	4312 2	N	51	1 8		189
06		5220 X	3924	-0-	-1296	-0-	381 1	3483 2	N	64	170 1	1 8	82
07		4836 X	1849	-0-	-2987	-0-	56 9	1690 2	N	8			90
08		4743 X	3925	-0-	-818	-0-	371 1	3524 2	N	45	3 8		132
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50 9		N	NO RPT			132
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11267 - 11492	
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	371 1	3223 2	N	2	2 8		82
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	2 9	3337 2	N	-0-			82
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	295 1	2908 2	N	1	1 8		82
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	265 1	3298 2	N	-0-			82
*08		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	1 9	2399 2	N	1	1 8		82
09		1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			82
BECKENDORFF		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11190 - 11516	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			139
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			139
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	398 2	N	4	1 8		142
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		N	-0-			142
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			142
ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004			TOTAL DEPTH 11800			PERF.11111 - 11493	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 12090			PERF.11425 - 11834	
04		3180 X	2647	-0-	-533	-0-	271 1	2354 2	N	20			259
05		3286 X	2964	-0-	-322	-0-	22 9	2685 2	N	38	178 1		119
06		3180 X	2800	-0-	-380	-0-	237 1	2540 2	N	26			145
07		3162 X	2333	-0-	-829	-0-	42 9	2113 2	N	29			174
08		3038 X	2552	-0-	-486	-0-	231 1	2269 2	N	52	1 8		225
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29 9		N	NO RPT			225

-----												
REXVILLE (WILCOX)			//CONT.// 76105 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN		
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659									
SCHNEIDER			WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		3960 X	3561	-0-	-399	-0-	367	1	N	-0-		245
05		4092 X	3669	-0-	-423	-0-	298	1	N	-0-		245
06		3960 X	3277	-0-	-683	-0-	272	1	N	15	184 1	76
07		3999 X	3342	-0-	-657	-0-	17	1	N	13		89
08		3689 X	2330	-0-	-1359	-0-	14	1	N	12	1 8	100
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	13	9	N	NO RPT		100
-----												
REASER			WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500		
04		7200 X	5966	-0-	-1234	-0-	610	1	N	45	182 1 1 8	99
05		7440 X	6536	-0-	-904	-0-	50	1	N	43		142
06		7170 X	6123	-0-	-1047	-0-	47	1	N	24	1 8	165
07		7409 X	6183	-0-	-1226	-0-	26	1	N	98	1 8	262
08		6913 X	4642	-0-	-2271	-0-	108	1	N	39	191 1 1 8	109
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	43	9	N	NO RPT		109
-----												
ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 3		RRCID -> 203768		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532		
04		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	276	1	N	-0-		249
05		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-		249
06		1140 X	860	-0-	-280	-0-	72	1	N	-0-		249
07		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-		249
08		1178 X NO RPT		-0-	-1178	-0-			N	NO RPT		249
09		1140 X NO RPT		-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		249
-----												
KAECHELE "170"			WELL #: 4		RRCID -> 203942		COMPL. DATE 08/29/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564		
04		2520 X	2173	-0-	-347	-0-	222	1	N	18		142
05		2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	20	1	N	22		164
06		2340 N	2312	-0-	-28	-0-	217	1	N	21		185
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	191	1	N	24		209
08		2604 N NO RPT		-0-	-2604	-0-	23	1	N	NO RPT		209
09		2310 N NO RPT		-0-	-2310	-0-	26	9	N	NO RPT		209
-----												
CRANZ TRUST 834			WELL #: 1		RRCID -> 217827		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018		
04		5760 X	4663	-0-	-1097	-0-	478	1	N	28		220
05		5952 X	5314	-0-	-638	-0-	31	1	N	73	177 1 1 8	115
06		5760 X	3926	-0-	-1834	-0-	425	1	N	34		149
07		5456 X	5432	-0-	-24	-0-	80	1	N	35		184
08		5301 X NO RPT		-0-	-5301	-0-	325	1	N	NO RPT		184
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-	37	1	N	NO RPT		184
							39	9				



RICHMOND RANCH (VICKSBURG)		76517 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
LGDC CORPORATION		500227								
DOMPIER-NIX		WELL #:		RRCID -> 212749		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2012										

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
BEJO CORPORATION		061990								
TDCJ		WELL #:		RRCID -> 218913		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:		RRCID -> 127323		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658		
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	302 1	7655 2	N	45	61
						50 9				
05	7967 X	7934	-0-	-33	-0-	293 1	7616 2	N	23	84
						25 9				
06	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	253 1	7456 2	N	51	135
						56 9				
07	8277 X	7977	-0-	-300	-0-	278 1	7671 2	N	25	142 1
						28 9				
08	8277 X	7834	-0-	-443	-0-	308 1	7500 2	N	24	42
						26 9				
09	8010 X	6958	-0-	-1052	-0-	251 1	6623 2	N	76	46 1
						84 9				72

MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #:		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668		
04	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	298 1	7553 2	N	26	185 1
						29 9				128
05	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	327 1	8515 2	N	46	174
						51 9				
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	347 1	10207 2	N	55	229
						61 9				
07	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	342 1	9455 2	N	53	282
						58 9				
08	7965 X	7965	-0-	-0-	-0-	312 1	7608 2	N	41	188 1
						45 9				135
*09	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	349 1	9203 2	N	55	190
						61 9				

ROCK ISLAND, W. (2300)		77165 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
MIDDLETON OIL COMPANY		565000								
MIDDLETON UPTON UNIT		WELL #:		RRCID -> 268854		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743		
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	23
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-	23
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-	23
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

-----															
ROCK ISLAND (MIO. 2425)				77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
AMERICAN SHORELINE, INC. NICELY				019365											
				WELL #:	1	RRCID ->	275772	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2602 - 2604			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-80084					N	NO RPT			-0-
-----															
C & E OPERATING, INC. MOELLER				120079											
				WELL #:	2	RRCID ->	262700	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2774 - 2812			
04		570 #	-0-	-0-	-570 B	-27016					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-27016					N	-0-			-0-
-----															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC CORNELIUS				870311											
				WELL #:	1	RRCID ->	258100	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937			
04		2790 #	3459	-0-	669 B	-17844	3459	2			N	-0-			-0-
05		2790 #	892	-0-	-1898 B	-19742	892	2			N	-0-			-0-
06		2700 #	-0-	-0-	-2700 B	-22442					N	-0-			-0-
07		2790 #	-0-	-0-	-2790 B	-25232					N	-0-			-0-
08		3565 #	13	-0-	-3552 B	-28784	13	2			N	-0-			-0-
09		3450 #	NO RPT	-0-	-3450 B	-32234					N	NO RPT			-0-
-----															
KLEIMANN A				WELL #:		2A	RRCID ->	258485	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17513					N	NO RPT			-0-
-----															
ROCK ISLAND (8400)				77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN, ETAL UNIT				521516											
				WELL #:	1 C	RRCID ->	058191	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	10816	PERF. N/A			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROCK ISLAND (8900)				77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP PETERSON, JOHN ET AL UNIT				521516											
				WELL #:	1 T	RRCID ->	080276	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	10816	PERF. 8867 - 8875			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365														
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
CAMOIL, INC. 127449														
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
ROCK ISLAND H2O MANAGEMENT, LLC 722927														
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415														
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766														
04	4290 X	2615	-0-	-1675	-0-	2615	2			N	-0-		-0-	
05	4402 X	4227	-0-	-175	-0-	4227	2			N	-0-		-0-	
06	4260 X	3319	-0-	-941	-0-	3319	2			N	-0-		-0-	
07	4371 X	2974	-0-	-1397	-0-	2974	2			N	-0-		-0-	
08	4216 X	4152	-0-	-64	-0-	4152	2			N	-0-		-0-	
*09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-		-0-	
QUANAH OPERATING LLC 684561														
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2012

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	64	1	376	2	N	-0-			17
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	66	1	404	2	N	-0-			17
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	69	1	386	2	N	-0-			17
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	63	1	304	2	N	-0-			17
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	419	2	N	-0-			17
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	73	1	339	2	N	-0-			17

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

04	480 N	268	-0-	-212	-0-	39	1	229	2	N	-0-			52
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	38	1	234	2	N	-0-			52
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	35	1	198	2	N	-0-			52
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	35	1	168	2	N	-0-			52
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	2	N	-0-			52
09	240 N	193	-0-	-47	-0-	38	1	155	2	N	-0-			52

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

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

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
MIDDLETON OIL COMPANY 565000  
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

04	450 N	413	-0-	-37	-0-	60	1	353	2	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-			-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	61	1	335	2	N	-0-			-0-
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	62	1	294	2	N	-0-			-0-
08	465 N	404	-0-	-61	-0-	63	1	341	2	N	-0-			-0-
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	53	1	300	2	N	-0-			-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

04	360 N	358	-0-	-2	-0-	52	1	306	2	N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	48	1	290	2	N	-0-			-0-
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	51	1	283	2	N	-0-			-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	57	1	275	2	N	-0-			-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	46	1	251	2	N	-0-			-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	45	1	258	2	N	-0-			-0-



ROCK ISLAND, W. (1570)		//CONT.//		77615 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000							
MILENTZ		WELL #:		5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF. 1569 - 1579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		586 N	586	-0-	-0-	85 1	501 2	N	-0-		-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	82 1	500 2	N	-0-		-0-
06		570 N	549	-0-	-21	84 1	465 2	N	-0-		-0-
07		620 N	546	-0-	-74	94 1	452 2	N	-0-		-0-
08		589 N	517	-0-	-72	81 1	436 2	N	-0-		-0-
*09		591 N	591	-0-	-0-	88 1	503 2	N	-0-		-0-

PROPERTY PRODUCING CO.		681462		MAYES		WELL #:		1A	RRCID ->	110769	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	9395	PERF. 1562 - 1578
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAYES, BILLY B.		WELL #:		1	RRCID ->	117716	COMPL. DATE	05/14/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 1592 - 1594
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT	-0-

MAYES		WELL #:		2	RRCID ->	153098	COMPL. DATE	05/27/1985	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1575 - 1582
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCK ISLAND, WEST (2200)		77615 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365									
HOUCK		WELL #:		1	RRCID ->	281246	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2228 - 2232
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280									
FRITSCH, DAVID A		WELL #:		1	RRCID ->	124762	COMPL. DATE	06/26/1990	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12589 - 12690
04	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	4209 2			N	-0-	194
05	5053 X	3817	-0-	-1236	-0-	3817 2			N	-0-	194
06	4890 X	4607	-0-	-283	-0-	4607 2			N	-0-	194
07	5053 X	3663	-0-	-1390	-0-	3663 2			N	-0-	194
08	4340 X	4058	-0-	-282	-0-	4058 2			N	-0-	194
*09	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538 2			N	-0-	194

-----														
ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)			CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
04	8400 X	7612	-0-	-788	-0-	150	1	7462	2	N	-0-			83
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	155	1	8924	2	N	-0-			83
06	8160 X	6634	-0-	-1526	-0-	150	1	6484	2	N	-0-			83
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	155	1	8155	2	N	-0-			83
08	9083 X	8304	-0-	-779	-0-	155	1	8149	2	N	-0-			83
09	8790 X	7916	-0-	-874	-0-	150	1	7766	2	N	-0-			83
-----														
PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618														
04	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-			27
05	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			27
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-			27
07	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-			27
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-			27
*09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			27
-----														
YOUNG, JOHN H., INC. 948460														
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637														
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			149
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			149
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			149
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			149
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			149
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			149
-----														
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608														
04	16470 X	16386	-0-	-84	-0-	1662	1	14722	2	N	2			176
05	16740 X	16249	-0-	-491	-0-	1759	1	14475	2	N	14			190
06	16200 X	15472	-0-	-728	-0-	1607	1	13847	2	N	16			206
07	16926 X	16035	-0-	-891	-0-	1689	1	14332	2	N	13			219
08	16926 X	15816	-0-	-1110	-0-	1693	1	14122	2	N	1	180	1	40
09	15630 X	14439	-0-	-1191	-0-	1522	1	12903	2	N	13			53
-----														
KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585														
04	3750 X	3122	-0-	-628	-0-	315	1	2790	2	N	15			252
05	3658 X	3159	-0-	-499	-0-	342	1	2814	2	N	3	168	1	87
06	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	324	1	2796	2	N	17			104
07	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	305	1	2584	2	N	13			117
08	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	297	1	2478	2	N	13			130
09	3150 X	2308	-0-	-842	-0-	243	1	2057	2	N	7			137
-----														

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE					
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460												
COUNTS, JOAN		WELL #: 1		RRCID -> 124126		COMPL. DATE 05/08/1987			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677					
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
04	9960 X	7994	-0-	-1966	-0-	811	1	7179	2	N	4			32
						4	9							
05	10292 X	6133	-0-	-4159	-0-	664	1	5460	2	N	8			40
						9	9							
06	9510 X	8493	-0-	-1017	-0-	883	1	7604	2	N	5			45
						6	9							
07	8246 X	7655	-0-	-591	-0-	806	1	6840	2	N	8			53
						9	9							
08	8246 X	7883	-0-	-363	-0-	843	1	7034	2	N	5			58
						6	9							
09	8490 X	6790	-0-	-1700	-0-	715	1	6067	2	N	7			65
						8	9							
-----														
JULIE		WELL #: 1		RRCID -> 125993		COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
-----														
JENNIFER		WELL #: 1		RRCID -> 127131		COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158					
04	14210 X	14210	-0-	-0-	-0-	1440	1	12755	2	N	14			99
						15	9							
05	14459 X	14459	-0-	-0-	-0-	1565	1	12882	2	N	11			110
						12	9							
06	13522 X	13522	-0-	-0-	-0-	1405	1	12104	2	N	12			122
						13	9							
07	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	1567	1	13295	2	N	12			134
						13	9							
08	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	1523	1	12707	2	N	11			145
						12	9							
09	14220 X	13762	-0-	-458	-0-	1451	1	12305	2	N	5			150
						6	9							
-----														
MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 127664		COMPL. DATE 06/08/1988			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			129
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
-----														
KATHRYN		WELL #: 1SA		RRCID -> 131026		COMPL. DATE 05/19/1989			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

ROCKY CREEK (EDWARDS)		//CONT.// 77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.// 948460									
MARGO		WELL #: 1		RRCID -> 131705		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3242 X	3242	-0-	-0-	329	1	2913	2	N	195
05		3323 X	3323	-0-	-0-	360	1	2961	2	N	197
						2	9				
06		3189 X	3189	-0-	-0-	331	1	2856	2	N	199
						2	9				
07		3268 X	3268	-0-	-0-	343	1	2911	2	N	212
						14	9				
08		3243 X	3243	-0-	-0-	346	1	2891	2	N	217
						6	9				
09		3240 X	3110	-0-	-130	328	1	2780	2	N	219
						2	9				

ROOT (2150)		78146 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931									
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT		WELL #: 1		RRCID -> 069374		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1858 R	1858	-0-	-0-	1120	1	738	2	N	-0-
05		DELQ PR	1845	-0-	1845	1215	1	630	2	N	-0-
06		3588 R	1743	-0-	-1845	392	1	1351	2	N	-0-
07		2046 #	1721	-0-	-325	332	1	1389	2	N	-0-
08		2046 #	NO RPT	-0-	-2046					N	NO RPT
09		1860 #	NO RPT	-0-	-1860					N	NO RPT

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1587 X	1587	-0-	-0-	1587	2			N	-0-
05		1800 X	1800	-0-	-0-	1800	2			N	-0-
06		1710 X	1013	-0-	-697	1013	2			N	-0-
07		1860 X	1538	-0-	-322	1538	2			N	-0-
08		1860 X	NO RPT	-0-	-1860					N	NO RPT
09		1740 X	NO RPT	-0-	-1740					N	NO RPT

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861									
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005								
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 145059		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020		
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	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817		
04	1410 #	508	-0-	-902	-0-	466 2	42 9	N	38	135
05	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1562 2	51 9	N	46	181
06	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1768 2	43 9	N	39	45
07	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1781 2	29 9	N	26	71
08	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	1925 2	92 9	N	84	155
09	1800 #	878	-0-	-922	-0-	842 2	36 9	N	33	30
-----										
ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265								
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
-----										
ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742		
04	1140 #	297	-0-	-843	-0-	297 2		N	-0-	-0-
05	1364 #	1120	-0-	-244	-0-	1120 2		N	-0-	-0-
06	1320 #	1224	-0-	-96	-0-	1224 2		N	-0-	-0-
07	1364 #	1179	-0-	-185	-0-	1179 2		N	-0-	-0-
08	1178 #	1150	-0-	-28	-0-	1150 2		N	-0-	-0-
09	1230 #	468	-0-	-762	-0-	468 2		N	-0-	-0-

-----

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

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

-----

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067  
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

04	1830 #	520	-0-	-1310	-0-	446	2	74	9	N	67	178	1			84
05	2232 #	1772	-0-	-460	-0-	1681	2	91	9	N	83					167
06	2160 #	1956	-0-	-204	-0-	1835	2	121	9	N	110	152	1			125
07	2232 #	1917	-0-	-315	-0-	1768	2	149	9	N	135	171	1			89
08	1860 #	1810	-0-	-50	-0-	1724	2	86	9	N	78					167
09	1950 #	772	-0-	-1178	-0-	703	2	69	9	N	63	170	1			60

-----

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
LAMAY CORPORATION 484025  
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

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

-----

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
CML EXPLORATION, LLC 120648  
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

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

-----

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
CML EXPLORATION, LLC 120648  
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

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

-----														
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)														
				78319 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
IPACT				425810										
GILMAN				WELL #:	1	RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 6241 - 6249		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18	
-----														
OBLAEN RESOURCES LLC														
				617546					CNTY: FORT BEND					
ROSENBAUM ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 6241 - 6248		
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-	28		
05	1209	N	875	-0-	-334	-0-	875	2		N	-0-	28		
06	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2		N	-0-	28		
07	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-	28		
08	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2		N	-0-	28		
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-	28		
-----														
ROSENBERG (YEGUA 8120)														
				78319 835	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.				496670										
JACKSON, H. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	089461	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8118 - 8128		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	91		
-----														
ROSENBERG (5025 FRIO)														
				78319 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
MILLER, SADIE				WELL #:	2	RRCID ->	183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031		
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8		
-----														
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)														
				78321 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC				120648										
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #:	3XF	RRCID ->	202699	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4694 - 4702		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

-----													
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)			78321 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648										
AMERICAN BRECO UNIT			WELL #: 3XD		RRCID -> 202700		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4798 - 4801		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		80
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-		80
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		80
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		80
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		80
-----													
OBLAEN RESOURCES LLC			617546										
FOSTER FARMS SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4718 - 4722		
04		3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561	2		N	-0-		-0-
05		3162 N	2518	-0-	-644 B	-0-	2518	2		N	-0-		-0-
06		3930 N	60	-0-	-3870 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07		3689 N	31	-0-	-3658 B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
08		2511 N	-0-	-0-	-2511 B	-0-				N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)			78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
OBLAEN RESOURCES LLC			617546										
FOSTER FARMS-SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 4987 - 4995		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		16
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		16
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		16
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		16
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		16
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		16
-----													
ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)			78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850										
BENTON TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 169073		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 15410		PERF.12056 - 12428		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		294
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		294
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		294
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		294
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		294
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		294
-----													
AMERICAN BRECO			WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11958 - 12584		
04		60 N	33	-0-	-27 B	-0-	27	2	6 9	N	5		58
05		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-		58
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-		58
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		58
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		58



ROSENBERG, NORTH (4340)		78321 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER SWD		WELL #:	2	RRCID ->	189116	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3994 - 4024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
ROBINOWITZ		WELL #:	4 L	RRCID ->	116741	COMPL. DATE	03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5178 - 5180	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013 - P/A 04/01/2013												

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
DYER "A"		WELL #:	2	RRCID ->	173381	COMPL. DATE	03/22/1999	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	8528 - 8574	
04	4380 X	1510	-0-	-2870	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
05	4526 X	3476	-0-	-1050	-0-	3476	2	N	-0-			-0-
06	4380 X	3134	-0-	-1246	-0-	3134	2	N	-0-			-0-
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
*09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2	N	-0-			-0-

BRECO-DYER		WELL #:		1	RRCID ->	175701	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8840 - 8988
04	2100 X	745	-0-	-1355	-0-	745	2	N	-0-			73
05	2170 X	737	-0-	-1433	-0-	737	2	N	-0-			73
06	1500 X	94	-0-	-1406	-0-	94	2	N	-0-			73
07	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			73
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			73
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			73

DYER "D"		WELL #:		5	RRCID ->	184418	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8880 - 8890
04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-			119
05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2	N	-0-			119
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2	N	-0-			119
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4571	2	N	3			122
08	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4895	2	N	17	9		137
*09	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4313	2	N	8	9		144

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
MUELLER		WELL #:	1	RRCID ->	207013	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9400 - 9637	
04	3450 X	3274	-0-	-176	-0-	3241	2	33	9	N	30	204
05	3565 X	3239	-0-	-326	-0-	3196	2	43	9	N	39	243
06	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3428	2	19	9	N	17	92
07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3479	2	31	9	N	28	120
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3531	2	47	9	N	43	163
09	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3192	2	12	9	N	11	174

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		//CONT.//		78329 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
DYER		WELL #:		7	RRCID ->	215629	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9322 - 9674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		930 N	444	-0-	-486	-0-	444	2	N	-0-			228
05		496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2	N	-0-			228
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			228
07		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			228
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			228
*09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			228

DYER UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665
04	2730 X	2246	-0-	-484	-0-	2207	2	39 9	N	35		115
05	2821 X	2195	-0-	-626	-0-	2165	2	30 9	N	27		142
06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2918	2	31 9	N	28		170
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2792	2	28 9	N	25		195
08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2607	2	30 9	N	27		222
09	2550 N	2382	-0-	-168	-0-	2382	2		N	-0-		222

PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	242424	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9674 - 9728
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06	P&A COND	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015 - P/A 05/12/15

ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE			
LAKE RONEL OIL COMPANY		483310										
ROUND BUNCH		WELL #:		1	RRCID ->	205441	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	9690 - 9734
04	13128	13128	-0-	-0-	-0-	10 1	9039 2	N	3708	3412 1		501
						4079 9						
05	12880	12880	-0-	-0-	-0-	10 1	8580 2	N	3900	4102 1		299
						4290 9						
06	12241	12241	-0-	-0-	-0-	10 1	8323 2	N	3553	3301 1		551
						3908 9						
07	12689	12689	-0-	-0-	-0-	10 1	8663 2	N	3651	3436 1		766
						4016 9						
08	13546	13546	-0-	-0-	-0-	10 1	9223 2	N	3921	4165 1		522
						4313 9						
*09	12956	12956	-0-	-0-	-0-	10 1	8716 2	N	3845	3947 1		420
						4230 9						

ROUND MOTT (YEGUA)		78540 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
RICHARDS		WELL #:		1	RRCID ->	146554	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6882 - 6965
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
ROWAN (FRIO 8900)		D.C. ENERGY		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #:		1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8910 - 8915			
-----															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
ROWAN, NORTH (10,800)		19TH HOLE PRODUCTION, LLC		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
SUMMERS, E. L.		WELL #:		1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10858 - 10864			
04	4110 #	234	-0-	-3876	-0-	234	2			N	-0-				28
05	4247 #	197	-0-	-4050	-0-	197	2			N	-0-				28
06	2850 #	959	-0-	-1891	-0-	959	2			N	-0-				28
07	2001 R	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-				28
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				28
09	960 #	235	-0-	-725	-0-	235	2			N	-0-				28

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2337 - 2371			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
ROWAN, NE (FRIO 10600)		19TH HOLE PRODUCTION, LLC		78616 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
SUMMERS, E. L.		WELL #:		2		RRCID -> 126726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 3535 - 3585			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
KNAPE		WELL #:		1		RRCID -> 170908		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10832 - 10836			
04	2070 X	105	-0-	-1965	-0-	105	2			N	-0-				63
05	2139 X	131	-0-	-2008	-0-	131	2			N	-0-				63
06	1230 X	411	-0-	-819	-0-	411	2			N	-0-				63
07	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				63
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				63
09	420 X	100	-0-	-320	-0-	100	2			N	-0-				63



-----												
RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094833	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 14296	PERF.12960	- 13101			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
04	12690 #	841	-0-	-11849	-0-	839 2	2 9	N	2		231	
05	13113 #	1118	-0-	-11995	-0-	113 1	958 2	N	43		274	
						47 9						
06	9390 #	569	-0-	-8821	-0-	72 1	495 2	N	2		276	
						2 9						
07	9703 #	6725	-0-	-2978	-0-	441 1	6203 2	N	74		350	
						81 9						
08	15255	15255	-0-	-0-	-0-	923 1	14040 2	N	265	182 1	433	
						292 9						
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		433	
-----												
RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HANSEN, E. O. ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101	- 13110			
-----												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SOG - OLSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269961	COMPL. DATE 02/28/2013	TOTAL DEPTH 16644	PERF.13135	- 13205			
-----												
04	630 N	87	-0-	-543	-0-	83 2	4 9	N	4		76	
05	713 N	543	-0-	-170	-0-	56 1	478 2	N	8		84	
						9 9						
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	77 1	533 2	N	3		87	
						3 9						
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32 1	451 2	N	-0-		87	
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42 1	639 2	N	7		94	
						8 9						
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		94	
-----												
RUGELEY, SW. (13200)				78875 585	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLSON, J. O. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 182592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12984	- 13218		
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RUGELEY, SW. (13225)				78875 595	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ALLEN, C. R.				WELL #: 1	RRCID -> 197034	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13248	- 13380			
-----												
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2121 2	116 9	N	105		272	
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1893 2	108 9	N	98	189 1	181	
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1800 2	81 9	N	74		255	
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1691 2	107 9	N	97		352	
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1591 2	86 9	N	78	183 1	247	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		247	

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

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

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

04	3000 #	1736	-0-	-1264	-0-	1694	2	42	9	N	38					191
05	3100 #	2071	-0-	-1029	-0-	211	1	1795	2	N	59					250
						65	9									
06	2550 #	1729	-0-	-821	-0-	218	1	1502	2	N	8					258
						9	9									
07	2635 #	501	-0-	-2134	-0-	33	1	468	2	N	-0-					258
08	2635 #	781	-0-	-1854	-0-	48	1	730	2	N	3					261
						3	9									
09	2010 #	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					261

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
BOBCAT OPERATING 077686  
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664													
STANDARD TRUST CO.		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEVINE, C. R., INC.		216778		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494					
04	1320 #	292	-0-	-1028	-0-	286	2	6	9	N	5				48
05	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3				51
06	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	1369	2	2	9	N	2				53
07	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	N	7				60
08	1922 #	1218	-0-	-704	-0-	1212	2	6	9	N	5				65
09	1860 #	1233	-0-	-627	-0-	1227	2	6	9	N	5				70

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BLACK STONE-JEBCO		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760					
04	6750	4516	-0-	-2234	139475	3820	2	696	9	N	633	550	1		223
05	6975	5239	-0-	-1736	137739	4546	2	693	9	N	630	735	1		118
06	6750	3329	-0-	-3421	134318	2655	2	674	9	N	613	546	1		185
07	6975	4501	-0-	-2474	131844	3796	2	705	9	N	641	726	1		100
08	6975	4430	-0-	-2545	129299	3749	2	681	9	N	619	550	1		169
*09	6750	4180	-0-	-2570	126729	3516	2	664	9	N	604	551	1		222

HANKAMER-TRAM		WELL #: 1		RRCID -> 280632		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12690 - 12710					
04	86200	31938	-0-	-54262	77522	19176	2	12762	9	N	11602	11266	1		565
05	28759	28759	-0-	-0-	77522	18606	2	10153	9	N	9230	9647	1		148
06	780	-0-	-0-	-780	76742					N	6779	6842	1		85
07	806	9557	-0-	8751	85493	5939	2	3618	9	N	3289	3121	1		253
08	26486	26486	-0-	-0-	85493	18024	2	8462	9	N	7693	7758	1		188
*09	29457	29457	-0-	-0-	85493	19346	2	10111	9	N	9192	9056	1		324

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500)		79378 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749													
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1		WELL #: 1 D		RRCID -> 108053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5215		PERF. 4696 - 5128					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2016 - PLUGGED 06/28/16															

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263													
GIBBS BROTHERS & COMPANY A		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042					
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-				-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-				-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
*09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
SANDY (WILCOX,LOWER)		80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
KAINER-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082			
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	BALANCE
-----													
04		4500 X	4273	-0-	-227	-0-	630 1	3523 2	N	109	184 1		88
							120 9						
05		4650 X	4417	-0-	-233	-0-	651 1	3656 2	N	100			188
							110 9						
06		4500 X	4435	-0-	-65	-0-	630 1	3696 2	N	99	168 1		119
							109 9						
07		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	651 1	3732 2	N	95			214
							105 9						
08		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	651 1	3668 2	N	94	178 1		130
							103 9						
09		4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			N	NO RPT			130
-----													
SARAH WHITE (FRIO 11700)		81037 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
RUBEL		WELL #: 1		RRCID -> 197482		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 15279		PERF.12190 - 12246			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)		81038 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
TRISTAR EXPLORATION, INC		871101											
HENCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 197627		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 15908		PERF.11249 - 11253			
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
		PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012											
-----													
SARGENT (6060)		81097 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056											
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 250182		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5906 - 5928			
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SARGENT (6525)		81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
FORTUNE OPERATING COMPANY		278766											
SKYLAR		WELL #: 1		RRCID -> 234362		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6630 - 6640			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----												
SARGENT, S. (2200 MIOCENE)		81101 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11		RRCID -> 159964		COMPL. DATE 08/11/1996		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2217 - 2221		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SARGENT, SOUTH (2750)		81101 186		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 11		RRCID -> 228445		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 2760 - 2763		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE)		81101 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 10		RRCID -> 144688		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3435 - 3438		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SARGENT, SOUTH (3850)		81101 372		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL-HAMILL		WELL #: 14 U		RRCID -> 104246		COMPL. DATE 12/31/1982		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3875 - 3893		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
SARGENT, SOUTH (4100)		81101 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
HAMILL & HAMILL		WELL #: 14		RRCID -> 211174		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 3996 - 4002		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----																
SARGENT, SOUTH (4230 STRAY)			81101 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
EAGLE OIL & GAS CO.			238634													
HAMILL & HAMILL			WELL #: 17		RRCID -> 210820		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233						
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
-----																
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
SARGENT, SOUTH (4300)			81101 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
EAGLE OIL & GAS CO.			238634													
HAMILL & HAMILL			WELL #: 19		RRCID -> 203165		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328						
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
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
HAMILL-HAMILL			WELL #: 14 L		RRCID -> 104245		COMPL. DATE 12/31/1982			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306						
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
-----																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SARGENT SOUTH (4900)			81101 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
EAGLE OIL & GAS CO.			238634													
HAMILL & HAMILL			WELL #: 1R		RRCID -> 279461		COMPL. DATE 07/14/2014			TOTAL DEPTH 16481 PERF. 4864 - 5590						
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
-----																
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SARGENT, SOUTH (5920)			81101 771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
EAGLE OIL & GAS CO.			238634													
HAMILL & HAMILL			WELL #: 2		RRCID -> 212204		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946						
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
-----																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHIURRING (2250)		81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
WHITNELL, MARJORIE		WELL #: 1		RRCID -> 071061		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2251 - 2258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHOOL (YEGUA 14450)		81548 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BEAUMONT AMC GU		WELL #: 1		RRCID -> 280752		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 14592		PERF.15756 - 15780					
04	141960	210399	-0-	68439	492281	2109	1	201303	2	N	6352	6662	1		195
						6987	9								
05	146692	208336	-0-	61644	553925	2149	1	199434	2	N	6139	6069	1		265
						6753	9								
06	141960	187505	-0-	45545	599470	2061	1	179515	2	N	5390	5330	1		325
						5929	9								
07	146692	173241	-0-	26549	626019	2094	1	166025	2	N	4656	4671	1		310
						5122	9								
08	2014762	154880	-0-	-1859882	-0-	1999	1	148552	2	N	3935	3820	1		425
						4329	9								
09	141960	NO RPT	-0-	-141960	-0-					N	NO RPT				425

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
FIVE-JAB, INC.		271310													
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4752 - 4758					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHWAB (WILCOX)		81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
WEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7812 - 7855					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)		81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
BLACKSTONE B		WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10518 - 10526					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

-----												
SEABREEZE			81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
ACOM SEABREEZE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8486 - 8496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)			81851 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
ORYX - SUN FEE			WELL #:	1	RRCID ->	164246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8534 - 8613
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #:	12	RRCID ->	167570	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8585 - 8616
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SEABREEZE (MARG. 7 FB B)			81851 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
SEABREEZE LAND CO			WELL #:	7	RRCID ->	166793	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8088 - 8103
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIPKIN, S. W. "A"			WELL #:	18	RRCID ->	170440	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8194 - 8204
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
SEABREEZE (MARG. 7830)			81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
ACOM, O. H.			WELL #:	15	RRCID ->	162629	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7752 - 7773
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

-----

SEABREEZE (SEABREEZE C-2) 81851 858 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 C & E OPERATING, INC. 120079  
 SEABREEZE LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 269858 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9132 - 9138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5520 #	4002	-0-	-1518	-0-	3983	2	19	9	N	17				134
05	5890 #	2679	-0-	-3211	-0-	2665	2	14	9	N	13				147
06	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-				147
07	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-				147
08	5022 #	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-				147
09	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-				147

-----

SEABREEZE (SEABREEZE FB B) 81851 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 C & E OPERATING, INC. 120079  
 SEABREEZE LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 279662 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9012 - 9016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	27060	15290	-0-	-11770	-0-	15220	2	70	9	N	64				134
05	16947 R	16947	-0-	-0-	-0-	16867	2	80	9	N	73				207
06	17910 #	16144	-0-	-1766	-0-	16069	2	75	9	N	68	181	1		94
07	18507 #	16620	-0-	-1887	-0-	16548	2	72	9	N	65				159
08	17267 #	16521	-0-	-746	-0-	16448	2	73	9	N	66	182	1		43
*09	19201	19201	-0-	-0-	-0-	19190	2	11	9	N	10				53

-----

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774  
 FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT				-0-

-----

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
 C & E OPERATING, INC. 120079  
 MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

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

-----

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
 ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

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

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10350 - 10376	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD)		81853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
ETOCO, L.P.		255133										
PBR PROPERTIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264702		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9721 - 9732
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1521			N	-0-		-0-	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1521			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2014 - PLUGGED 01/23/14												

SEALY (FRIO 3300)		81948 065		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
RANCH HOMES - ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 214501		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 10858		PERF. 3217 - 3221	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
BOLLINGER, F. G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 172451		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084							
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	5	1	192	2	N	-0-				-0-
05	341 N	26	-0-	-315	-0-	4	1	22	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534							
04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	3560	83	1	1572	2	Y	33				58
05	2400 N	1637	-0-	-763	2797	86	1	1515	2	Y	33				91
06	3000 N	1796	-0-	-1204	1593	86	1	1678	2	Y	29				120
07	3100 N	2121	-0-	-979	614	89	1	1992	2	Y	36				156
08	2852 N	2238	-0-	-614	-0-	86	1	2112	2	Y	36				192
09	1800 X	1351	-0-	-449	-0-	77	1	1242	2	Y	29				221

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	16	1	665 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	190	-0-	-120	-0-	30	1	160 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	10	1	303 2	Y	-0-		-0-
07	713 N	135	-0-	-578	-0-	7	1	128 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	158	-0-	-142	-0-	19	1	139 2	Y	-0-		-0-
-----												
ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 203442		COMPL. DATE 07/24/2004			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786			
04	3000 X	1863	-0-	-1137	-0-	66	1	1797 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	1614	-0-	-1238	-0-	93	1	1521 2	N	-0-		-0-
06	2760 X	1493	-0-	-1267	-0-	90	1	1403 2	N	-0-		-0-
07	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	86	1	2640 2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1308	-0-	-304	-0-	83	1	1225 2	N	-0-		-0-
09	1500 N	344	-0-	-1156	-0-	31	1	313 2	N	-0-		-0-
-----												
HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326			
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	67	1	454 2	N	-0-		33
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402 2	N	-0-		33
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160 2	N	-0-		33
07	527 N	183	-0-	-344	-0-	7	1	176 2	N	-0-		33
08	434 N	212	-0-	-222	-0-	36	1	176 2	N	-0-		33
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208 2	N	-0-		33
-----												
HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		-0-
06	1290 N	1107	-0-	-183	-0-	30	1	1077 2	N	-0-		-0-
07	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	115	1	2640 2	N	77		77
						85	9					
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	65	1	2640 2	N	21		98
						23	9					
09	1110 N	135	-0-	-975	-0-	27	1	108 2	N	-0-		98
-----												
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//	81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516								
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	13 1	553 2	N	-0-		-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	8 1	291 2	N	-0-		-0-
06	750 N	581	-0-	-169	-0-	24 1	557 2	N	-0-		-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	13 1	652 2	N	-0-		-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	25 1	1813 2	N	-0-		-0-
*09	3000 N	4252	-0-	1252	1252	52 1	4200 2	N	-0-		-0-

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	82-L	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5096 - 5114
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	5892 - 5896
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5386 - 5392
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.// 238482													
KRAUSS, DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	390 #	159	-0-	-231	-0-	159	2			N	-0-				32
05	403 #	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-				32
06	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-				32
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-				32
08	186 #	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-				32
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-				32
-----															
ROITSCH, ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A					
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-				11
05	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-				11
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				11
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				11
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-				11
09	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-				11
-----															
ROITSCH, ROGER		WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222		PERF. N/A					
04	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-				11
05	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-				11
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				11
07	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-				11
08	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			Y	-0-				11
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-				11
-----															
KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5435		PERF. 5100 - 5115					
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
-----															
PESCHKE, J. M. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381		PERF. 5081 - 5098					
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				24
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				24
06	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-				24
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-				24
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-				24
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				24
-----															
ROITSCH, E. M.		WELL #: 2		RRCID -> 144289		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5060 - 5068					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----														
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153														
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158														
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170														
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044														
04	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	62 #	28	-0-	-34	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141														
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040														
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	77	-0-	77	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	89	-0-	89	-0-	-0-	166	89	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	36	-0-	36	-0-	-0-	202	36	2	Y	-0-			-0-
08	222 R	20	-0-	-202	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232														
04	T. A.	3	-0-	3	-0-	-0-	98	3	2	Y	-0-			-0-
05	122 R	24	-0-	-98	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-
05		T. A.	236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-
06		T. A.	151	-0-	151	387	151	2			Y	-0-
07		T. A.	177	-0-	177	564	177	2			Y	-0-
08		726 R	162	-0-	-564	-0-	162	2			Y	-0-
09		240 # NO RPT		-0-	-240	-0-					Y	-0-
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853												
04		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-
05		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-
06		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-
07		186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-
08		186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-
09		180 # NO RPT		-0-	-180	-0-					N	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908												
04		180 #	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-
05		T. A.	109	-0-	109	109	109	2			Y	-0-
06		T. A.	159	-0-	159	268	159	2			Y	-0-
07		T. A.	138	-0-	138	406	138	2			Y	-0-
08		547 R	141	-0-	-406	-0-	141	2			Y	-0-
09		150 # NO RPT		-0-	-150	-0-					Y	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993												
04		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-
05		T. A.	221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-
06		T. A.	116	-0-	116	337	116	2			Y	-0-
07		T. A.	182	-0-	182	519	182	2			Y	-0-
08		706 R	187	-0-	-519	-0-	187	2			Y	-0-
09		210 # NO RPT		-0-	-210	-0-					Y	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-
09		T. A. NO RPT		-0-	-0-	340					Y	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006												
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	59
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	59
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	63
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	67
08		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	67
09		6 # NO RPT		-0-	-6	-0-					Y	67

-----												
SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
-----												
04		113 R	113	-0-	-0-	-0-		103	2	10	9	43
05		248 #	113	-0-	-135	-0-		109	2	4	9	47
06		240 #	143	-0-	-97	-0-		135	2	8	9	54
07		141 R	141	-0-	-0-	-0-		138	2	3	9	57
08		133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	2			57
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						57
-----												
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A												
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030												
04		330 #	235	-0-	-95	-0-		235	2		Y	-0-
05		T. A.	259	-0-	259	-0-		259	2		Y	-0-
06		T. A.	303	-0-	303	-0-		562	2		Y	-0-
07		T. A.	315	-0-	315	-0-		877	2		Y	-0-
08		1180 R	303	-0-	-877	-0-		303	2		Y	-0-
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	-0-
-----												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	18	-0-	18	-0-		18	2		Y	-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-		18			Y	-0-
08		T. A.		-0-	-0-	-0-		18			Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18			Y	-0-
-----												
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065												
04		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960												
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068												
04		65 R	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-
07		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-		83	2		N	-0-
*09		70 R	70	-0-	-0-	-0-		70	2		N	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
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
04	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			62
05	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			62
06	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			62
07	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			62
*08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			62
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			62
-----													
MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
-----													
COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			13
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			13
*08	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
-----													
MATTINGLY		WELL #:		2	RRCID ->	126970	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5014 - 5032	
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			10
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			10
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
-----													
ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			14
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			46
-----													
LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064			
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
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			50
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			50
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50
-----															
HOFFMAN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178			
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			34
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			34
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			34
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			34
-----															
GONZALES		WELL #:		1	RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968			
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			17
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			17
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			17
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			17
*08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2				N	-0-			17
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			17
-----															
DWORACZYK		WELL #:		1	RRCID ->	127744	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4961 - 4984			
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
ESCHBERGER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	127839	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4930 - 4950			
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-			60
05	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-			60
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9		N	4			64
07	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-			64
08	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2				N	-0-			64
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			64
-----															
SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128209	COMPL. DATE	05/17/1988	TOTAL DEPTH	5172	PERF.	5033 - 5043			
*04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2				N	-0-			60
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9		N	1			62
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			62
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			62
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-			52
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			52
-----															
ESCHBERGER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128239	COMPL. DATE	08/02/1988	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	4924 - 4940			
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			27
05	372 #	158	-0-	-214	-0-	158	2				N	-0-			27
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	473	2	28	9		N	25			52
07	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-			52
08	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	2				N	-0-			52
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			52



SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
HOFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	128324	COMPL. DATE	06/21/1988	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	5157 - 5167			
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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15
-----															
ECHO-BLASIG		WELL #:		2	RRCID ->	128434	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5155 - 5177			
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			27
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			27
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27
-----															
WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118			
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			75
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	4			79
06	120 #	31	-0-	-89	-0-	31	2				N	-0-			79
07	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			79
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			79
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			79
-----															
HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178			
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15
-----															
HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030			
04	180 #	134	-0-	-46	-0-	131	2	3	9		N	3			111
05	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2				N	-0-			111
06	180 #	96	-0-	-84	-0-	72	2	24	9		N	22	75	1	58
07	186 #	71	-0-	-115	-0-	71	2				N	-0-			58
08	186 #	48	-0-	-138	-0-	48	2				N	-0-			58
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			58
-----															
STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050			
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2				N	-0-			15
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2				N	-0-			15
06	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	2				N	-0-			15
07	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2				N	-0-			15
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-			15
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			15
-----															
COOK, B. M.		WELL #:		1	RRCID ->	129301	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5010 - 5030			
04	150 #	27	-0-	-123	-0-	27	2				N	-0-			53
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			53
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			53
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	133	2	19	9		N	17			70
*08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9		N	1			71
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			71

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	180 #	63	-0-	-117	-0-	33	2	30	9	N	27	107
05	155 #	129	-0-	-26	-0-	120	2	9	9	N	8	115
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	189	2	13	9	N	12	97
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2	99
*08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3	102
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	102
-----												
MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	114
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	114
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	33
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 129844		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 4903 - 4928		
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	20
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	30	50
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
-----												
MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4846 - 4870		
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	16
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20	36
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
-----												
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 131154		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 5198		PERF. 4964 - 4977		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						28
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						28
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	28
-----												
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						73
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						73
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						73
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	73
-----												
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828
04	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						122
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-						123
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-	-0-						123
07	211 R	211	-0-	-0-	-0-	-0-		211	2			123
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	123
-----												
WHITESIDE		WELL #:		1	RRCID ->	132236	COMPL. DATE	08/06/1989	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	5075 - 5110
04	210 #	181	-0-	-29	-0-	-0-		173	2	8	9	57
05	217 #	116	-0-	-101	-0-	-0-		107	2	9	9	65
06	210 #	108	-0-	-102	-0-	-0-		43	2	65	9	124
07	217 #	41	-0-	-176	-0-	-0-		38	2	3	9	127
08	186 #	39	-0-	-147	-0-	-0-		39	2			127
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					NO RPT	127
-----												
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	133777	COMPL. DATE	02/08/1990	TOTAL DEPTH	5072	PERF.	4964 - 4974
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						98
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						98
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	-0-		214	2			98
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						98
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	98
-----												
STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID ->	134502	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF.	4982 - 5012
04	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						57
*05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						57
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						53
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						53
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	52
-----												
GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-	-0-						26
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-						27
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-	-0-						27
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						31
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						31
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT	31

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
O'BRIAN, L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5037 - 5043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	9 2	N	-0-			21
05	93 #	13	-0-	-80	-0-	13 2	N	-0-			21
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	1			22
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			22
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			22
09	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			22
-----											
GLONA, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987		TOTAL DEPTH 5400		PERF. N/A	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			88
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			88
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			88
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	63 2	N	3			91
*08	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			91
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			91
-----											
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130	
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			63
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			63
06	90 #	39	-0-	-51	-0-	39 2	N	-0-			63
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	N	1			64
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	42 2	N	5			69
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			69
-----											
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			50
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			50
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
-----											
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
04	242 R	242	-0-	-0-	-0-	239 2	N	3			86
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-			86
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	88 2	N	5			91
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	95 2	N	2			93
*08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99 2	N	2			95
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			95
-----											
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062	
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			20
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			20
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
-----											
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			35
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			35
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP															
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169															
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 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
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			65
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			65
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
-----															
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125															
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			90
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	11 2	113 9			N	103			193
06		90 #	32	-0-	-58	-0-	19 2	13 9			N	12	86 1		119
*07		93 #	66	-0-	-27	-0-	53 2	13 9			N	12	1 8		130
*08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	55 2	4 9			N	4			134
09		120 # NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			134
-----															
TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230															
04		240 #	208	-0-	-32	-0-	206 2	2 9			N	2			50
05		248 #	98	-0-	-150	-0-	89 2	9 9			N	8			58
06		240 #	113	-0-	-127	-0-	100 2	13 9			N	12			70
07		217 #	145	-0-	-72	-0-	145 2				N	-0-			70
08		217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2				N	-0-			70
09		210 # NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			70
-----															
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988															
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			72
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			72
06		150 #	27	-0-	-123	-0-	27 2				N	-0-			72
*07		28 R	28	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9			N	1	1 8		72
*08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	38 2	11 9			N	10			83
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----															
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138															
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			31
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
-----															
BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210															
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
06		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2				N	-0-			-0-
07		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2				N	-0-			-0-
*08		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2				N	-0-			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A															
04		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			83
05		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	3			86
06		150 #	49	-0-	-101	-0-	46 2	3 9			N	3			89
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2				N	-0-			89
*08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2				N	-0-			89
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK  
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	480 3	40 9	N	36			68
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	368 3	20 9	N	18			86
06	630 N	293	-0-	-337	-0-	271 3	22 9	N	20			106
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	558 3	48 9	N	44			150
08	403 N	309	-0-	-94	-0-	295 3	14 9	N	13			163
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	588 3	50 9	N	45			208

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	2790	-0-	2790	2790	2747 3	43 9	N	39			281
05	T. A.	5638	-0-	5638	8428	5486 3	152 9	N	138	182 1		237
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	4	179 1		62
07	8428 X		-0-	-0-	-8428			N	-0-			62
08	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	5250 X		-0-	-0-	-5250			N	-0-			62

BARKLEY, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	60 N		-0-	-0-	-60			N	-0-	110 1		50
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N		-0-	-0-	-600			N	-0-			187
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	84 1		103
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK  
 BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908  
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	14460	-0-	11460	11460	14211	3	249	9	N	226	178	1	128	
05	3100 N	15565	-0-	12465	23925	15282	3	283	9	N	257	185	1	200	
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	20925					N	82	177	1	105	
07	20925 X	-0-	-0-	-20925	-0-					N	-0-			105	
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			105	
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			105	

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

04	540 N	6	-0-	-534	-0-	6	3			N	-0-			187
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-			187
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			187
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			187
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			187
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			392
05	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			392
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			392
07	651 X	328	-0-	-323	-0-	328	2			N	-0-			392
08	651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2			N	-0-			392
09	630 X	5	-0-	-625	-0-	5	2			N	-0-			392

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

04	1320 X	1080	-0-	-240	-0-	941	2	139	9	N	126	173	1	180
05	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	908	2	103	9	N	94			274
06	977 X	977	-0-	-0-	-0-	868	2	109	9	N	99	167	1	206
07	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1063	2	88	9	N	80			286
08	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1331	2	107	9	N	97	163	1	220
*09	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1259	2	97	9	N	88			308

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688  
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO  
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
 OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10422

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.// 83047 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.// 028734									
HOOD		WELL #: 1		RRCID -> 199230		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10912 - 10930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2500	2	39	9	N	35
05	1643 N	1267	-0-	-376	-0-	1228	2	39	9	N	35
06	3000 N	3042	-0-	42	42	2964	2	78	9	N	71
07	1860 N	1306	-0-	-554	-0-	1258	2	48	9	N	44
08	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	1559	2			N	-0-
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT
-----											
OGLETREE		WELL #: 2R		RRCID -> 204356		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.10406 - 10490	
04	5100 X	4547	-0-	-553	-0-	4500	2	47	9	N	43
05	5270 X	2466	-0-	-2804	-0-	2222	2	244	9	N	222
06	5100 X	3294	-0-	-1806	-0-	3072	2	222	9	N	202
07	5177 X	2212	-0-	-2965	-0-	1937	2	275	9	N	250
08	4712 X	2787	-0-	-1925	-0-	2576	2	211	9	N	192
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 206881		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9452 - 9494	
04	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	16770	2	84	9	N	76
05	12555 X	6590	-0-	-5965	-0-	6490	2	100	9	N	91
06	12150 X	1013	-0-	-11137	-0-	923	2	90	9	N	82
07	12555 X	4416	-0-	-8139	-0-	4336	2	80	9	N	73
08	11718 X	7221	-0-	-4497	-0-	7135	2	86	9	N	78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
ALLAR		WELL #: 1B		RRCID -> 211961		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10936 - 10958	
04	5700 X	2883	-0-	-2817	-0-	2455	2	428	9	N	389
05	5890 X	2019	-0-	-3871	-0-	1345	2	674	9	N	613
06	5700 X	4659	-0-	-1041	-0-	3798	2	861	9	N	783
07	5053 X	2016	-0-	-3037	-0-	1338	2	678	9	N	616
08	4278 X	1904	-0-	-2374	-0-	1215	2	689	9	N	626
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
SANRAY		WELL #: 1		RRCID -> 212146		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10087 - 10218	
04	3270 X	1816	-0-	-1454	-0-	1700	2	116	9	N	105
05	3379 X	234	-0-	-3145	-0-	234	2			N	-0-
06	3270 X	2110	-0-	-1160	-0-	1898	2	212	9	N	193
07	3069 X	981	-0-	-2088	-0-	715	2	266	9	N	242
08	1891 X	1274	-0-	-617	-0-	1078	2	196	9	N	178
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
HOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848	
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1100	2	132	9	N	120
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	819	2	341	9	N	310
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	302
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	538	2	356	9	N	324
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	767	2	289	9	N	263
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10472 - 10490	
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	303
05	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1345	2	513	9	N	466
06	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	1818	2	387	9	N	352
07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2409	2	386	9	N	351
08	1705 X	1599	-0-	-106	-0-	1277	2	322	9	N	293
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT



OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10398 - 10414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	10200 X	6507	-0-	-3693	-0-		5025	2	1482	9	N	1347	1300 1	227
05	7378 X	3632	-0-	-3746	-0-		2631	2	1001	9	N	910	1032 1	105
06	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-						N	488	356 1	237
07	7378 X	1708	-0-	-5670	-0-		727	2	981	9	N	892	873 1	256
08	6727 X	5656	-0-	-1071	-0-		4732	2	924	9	N	840	876 1	220
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		220
-----														
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140		
04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		7500	2	28	9	N	25	160 1	118
05	7440 X	5631	-0-	-1809	-0-		5350	2	281	9	N	255	176 1	197
06	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-		10956	2	521	9	N	474	602 1	69
07	7440 X	3836	-0-	-3604	-0-		3562	2	274	9	N	249	176 1	142
08	7440 X	4253	-0-	-3187	-0-		4004	2	249	9	N	226	181 1	187
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		187
-----														
ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	10304 - 10500		
04	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		5420	2	127	9	N	115	176 1	187
05	3658 X	1752	-0-	-1906	-0-		1667	2	85	9	N	77	177 1	87
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-		3925	2	211	9	N	192	87 1	192
07	3658 X	914	-0-	-2744	-0-		879	2	35	9	N	32		224
08	3534 X	1597	-0-	-1937	-0-		1572	2	25	9	N	23	178 1	69
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		69
-----														
FAMCOR OIL, INC.		WELL #:		261273	RRCID ->	280822	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9632 - 9650		
OGLETREE		WELL #:		1	RRCID ->	280822	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9632 - 9650		
12	0 W	15089	-0-	15089	15089		14760	2	329	9	N	299	236 1	63
01	0 W	12809	-0-	12809	27898		12494	2	315	9	N	286	186 1	163
02	0 W	4691	-0-	4691	32589		4621	2	70	9	N	64		227
03	0 W	4566	-0-	4566	37155		4403	2	163	9	N	148	178 1	197
04	0 W	4481	-0-	4481	41636		4450	2	31	9	N	28		225
05	0 W	5409	-0-	5409	47045		5409	2			N	-0-		225
06	0 W	3021	-0-	3021	50066		3009	2	12	9	N	11	164 1	72
07	0 W	1211	-0-	1211	51277		1137	2	74	9	N	67		139
08	0 W	2207	-0-	2207	53484		2160	2	47	9	N	43		182
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	53484						N	NO RPT		182
-----														
SHEPHERD (7600)		WELL #:		83047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
FIVE-JAB, INC.		WELL #:		271310										
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP)		83065 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
PONDEROSA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 206591		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 17000		PERF. 14006 - 14050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
GARRISON LTD.		295861												
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SHERIDAN GAS UNIT		295861												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		945936												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3329 - 3334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		WELL #:	95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX)		83107 175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC		176382									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815												
WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862			
04	94200	90689	-0-	-3511	140950	88753	3	1936	9	N	1760	1990	1	105
05	97340	91631	-0-	-5709	135241	89632	3	1999	9	N	1817	1623	1	299
06	94200	84716	-0-	-9484	125757	82805	3	1911	9	N	1737	1442	1	594
07	110673	110673	-0-	-0-	125757	108356	3	2317	9	N	2106	2441	1	259
08	104972	104972	-0-	-0-	125757	102566	3	2406	9	N	2187	2112	1	334
*09	111150	101682	-0-	-9468	116289	99734	3	1948	9	N	1771	1579	1	526

ELMORE UNIT		83107 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
		WELL #:	1	RRCID ->	279873	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	12697	PERF.	12432 - 12498			
04	60120	23041	-0-	-37079	-0-	22790	3	251	9	N	228	176	1	220
05	62124	21601	-0-	-40523	-0-	21348	3	253	9	N	230	178	1	272
06	60120	9569	-0-	-50551	-0-	9453	3	116	9	N	105			377
07	23808 #	11533	-0-	-12275	-0-	11254	3	279	9	N	254	443	1	188
08	23808 #	10793	-0-	-13015	-0-	10553	3	240	9	N	218			406
09	23040 #	10280	-0-	-12760	-0-	10206	3	74	9	N	67	350	1	123

OIL AND GAS DIVISION

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 43 U		RRCID -> 008257		COMPL. DATE 05/14/1963		TOTAL DEPTH 9316		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	52 1	933 3	Y	26	24 1	4
						29 9					
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	53 1	994 3	Y	24	24 1	4
						26 9					
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	54 1	1019 3	Y	26	27 1	3
						29 9					
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	55 1	1026 3	Y	29	26 1	6
						32 9					
*08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	54 1	994 3	Y	28	31 1	3
						31 9					
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	52 1	974 3	Y	28	27 1	4
						31 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 8999		PERF. 8029 - 8508	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	50	47 1	8
						55 9					
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	Y	47	47 1	8
						52 9					
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	4 1	67 3	Y	16	22 1	2
						18 9					
07	124 N	75	-0-	-49	-0-	4 1	69 3	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
*08	124 N	76	-0-	-48	-0-	4 1	69 3	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8972 - 9000	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9340 - 9384	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9290 - 10190	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11 1	195 3	Y	5	4 1	1
						6 9					
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	190 3	Y	4	4 1	1
						4 9					
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	10 1	184 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	172 3	Y	5	5 1	1
						6 9					
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	170 3	Y	5	6 1	-0-
						6 9					
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9 1	169 3	Y	6	5 1	1
						7 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365													
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
04	10980 X	9131	-0-	-1849	-0-	467 1	8310 3	Y	322	301 1			51
						354 9							
05	11346 X	9594	-0-	-1752	-0-	465 1	8798 3	Y	301	304 1			48
						331 9							
06	10920 X	9080	-0-	-1840	-0-	447 1	8356 3	Y	252	268 1			32
						277 9							
07	11005 X	9537	-0-	-1468	-0-	470 1	8806 3	Y	237	221 1			48
						261 9							
*08	10478 X	9177	-0-	-1301	-0-	460 1	8457 3	Y	236	262 1			22
						260 9							
09	9150 X	8577	-0-	-573	-0-	422 1	7893 3	Y	238	230 1			30
						262 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71 1	1259 3	Y	45	42 1			7
						50 9							
05	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	64 1	1220 3	Y	42	42 1			7
						46 9							
06	1380 N	1251	-0-	-129	-0-	61 1	1142 3	Y	44	45 1			6
						48 9							
07	1426 N	1353	-0-	-73	-0-	66 1	1243 3	Y	40	38 1			8
						44 9							
*08	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	58 1	1062 3	Y	41	45 1			4
						45 9							
09	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	59 1	1100 3	Y	41	40 1			5
						45 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17 1	295 3	Y	7	7 1			1
						8 9							
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	320 3	Y	7	7 1			1
						8 9							
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16 1	298 3	Y	8	8 1			1
						9 9							
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18 1	329 3	Y	8	7 1			2
						9 9							
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	Y	7	8 1			1
						8 9							
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	14 1	260 3	Y	7	7 1			1
						8 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
04	2520 N	2488	-0-	-32	-0-	128 1	2277 3	Y	75	70 1			12
						83 9							
05	2604 N	1831	-0-	-773	-0-	89 1	1685 3	Y	52	56 1			8
						57 9							
06	3000 N	4924	-0-	1924	1924	245 1	4587 3	Y	84	81 1			11
						92 9							
07	3100 N	4137	-0-	1037	2961	204 1	3827 3	Y	96	88 1			19
						106 9							
*08	3100 N	4128	-0-	1028	3989	207 1	3814 3	Y	97	107 1			9
						107 9							
*09	8225 X	4236	-0-	-3989	-0-	209 1	3920 3	Y	97	94 1			12
						107 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	67	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	70	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
*08	93 N	19	-0-	-74	-0-	1	1	16	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	50	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

04	16470 X	15910	-0-	-560	-0-	841	1	14956	3	Y	103	97	1	16
						113	9							
05	17019 X	15984	-0-	-1035	-0-	797	1	15082	3	Y	95	96	1	15
						105	9							
06	16110 X	15114	-0-	-996	-0-	761	1	14236	3	Y	106	107	1	14
						117	9							
07	16523 X	15624	-0-	-899	-0-	787	1	14729	3	Y	98	92	1	20
						108	9							
*08	16523 X	15096	-0-	-1427	-0-	773	1	14207	3	Y	105	115	1	10
						116	9							
09	15180 X	14451	-0-	-729	-0-	728	1	13627	3	Y	87	86	1	11
						96	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

04	6150 X	5957	-0-	-193	-0-	315	1	5601	3	Y	37	35	1	6
						41	9							
05	6355 X	6134	-0-	-221	-0-	306	1	5791	3	Y	34	35	1	5
						37	9							
06	6150 X	5870	-0-	-280	-0-	296	1	5529	3	Y	41	41	1	5
						45	9							
07	6355 X	6063	-0-	-292	-0-	305	1	5716	3	Y	38	35	1	8
						42	9							
*08	6200 X	6020	-0-	-180	-0-	308	1	5667	3	Y	41	45	1	4
						45	9							
09	5820 X	5720	-0-	-100	-0-	288	1	5396	3	Y	33	33	1	4
						36	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

04	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-

-----  
 SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	Y	-0-		-0-
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	784	3	Y	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	3	3 1	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	9						
						6	1	115	3	Y	5	4 1	1
						6	9						
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
09	180 N	80	-0-	-100	-0-	4	1	69	3	Y	6	5 1	1
						7	9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

04	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	76	1	1349	3	Y	49	46 1	8
						54	9						
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	76	1	1445	3	Y	45	46 1	7
						50	9						
06	1470 N	1308	-0-	-162	-0-	64	1	1202	3	Y	38	40 1	5
						42	9						
07	1519 N	1288	-0-	-231	-0-	63	1	1189	3	Y	33	31 1	7
						36	9						
*08	1581 N	1271	-0-	-310	-0-	64	1	1171	3	Y	33	37 1	3
						36	9						
09	1290 N	1223	-0-	-67	-0-	60	1	1127	3	Y	33	32 1	4
						36	9						

-----  
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	3	Y	50	47 1	8
						55	9						
05	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	83	1	1572	3	Y	48	48 1	8
						53	9						
06	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	80	1	1494	3	Y	46	48 1	6
						51	9						
07	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	79	1	1471	3	Y	43	40 1	9
						47	9						
*08	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	80	1	1464	3	Y	43	48 1	4
						47	9						
09	1620 N	1518	-0-	-102	-0-	75	1	1395	3	Y	44	42 1	6
						48	9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	79	1	1502	3	Y	2	-0-
						2	9				2	1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	58	1	1084	3	Y	19	2
						21	9				17	1
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	Y	26	5
						29	9				23	1
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	25	2
						28	9				28	1
09	960 N	812	-0-	-148	-0-	40	1	743	3	Y	26	3
						29	9				25	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766												
04	13110 X	13015	-0-	-95	-0-	688	1	12238	3	Y	81	13
						89	9				76	1
05	13547 X	13189	-0-	-358	-0-	658	1	12451	3	Y	73	12
						80	9				74	1
06	13080 X	12624	-0-	-456	-0-	636	1	11893	3	Y	86	11
						95	9				87	1
07	13516 X	13130	-0-	-386	-0-	661	1	12381	3	Y	80	16
						88	9				75	1
*08	13454 X	13115	-0-	-339	-0-	672	1	12347	3	Y	87	8
						96	9				95	1
*09	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	627	1	11724	3	Y	72	9
						79	9				71	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212												
04	7620 X	6879	-0-	-741	-0-	353	1	6277	3	Y	226	36
						249	9				211	1
05	7874 X	7113	-0-	-761	-0-	345	1	6536	3	Y	211	34
						232	9				213	1
06	7620 X	6692	-0-	-928	-0-	329	1	6147	3	Y	196	25
						216	9				205	1
07	7874 X	6764	-0-	-1110	-0-	334	1	6248	3	Y	165	33
						182	9				157	1
*08	7223 X	4211	-0-	-3012	-0-	210	1	3866	3	Y	123	11
						135	9				145	1
09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	295	1	5514	3	Y	164	21
						180	9				154	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-





SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO										
		WELL #:	59 L	RRCID -> 038160	COMPL. DATE 05/06/2011	TOTAL DEPTH 10507	PERF. 9344	- 10049								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	56 U	RRCID -> 038162	COMPL. DATE 12/23/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1020 N	888	-0-	-132	-0-	45 1 40 9	803 3	Y 36 33 1	6
05	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	55 1 35 9	1034 3	Y 32 33 1	5
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	57 1 35 9	1069 3	Y 32 33 1	4
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	69 1 33 9	1295 3	Y 30 28 1	6
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	60 1 33 9	1106 3	Y 30 33 1	3
*09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58 1 33 9	1081 3	Y 30 29 1	4

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	55	RRCID -> 038527	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 9028	- 9042
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	53 U	RRCID -> 039887	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 16500	PERF. N/A		
04	2880 X	2726	-0-	-154	-0-	140 1 91 9	2495 3	Y 83 78 1	13
05	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	147 1 86 9	2786 3	Y 78 79 1	12
06	2880 X	2825	-0-	-55	-0-	139 1 87 9	2599 3	Y 79 81 1	10
07	3057 N	3057	-0-	-0-	-0-	151 1 81 9	2825 3	Y 74 69 1	15
*08	2976 N	2941	-0-	-35	-0-	148 1 80 9	2713 3	Y 73 81 1	7
09	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	132 1 80 9	2475 3	Y 73 71 1	9

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	62	RRCID -> 042167	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10095	- 10985	
04	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	451 1 293 9	8016 3	Y 266 248 1	42
05	7812 X	7291	-0-	-521	-0-	352 1 273 9	6666 3	Y 248 250 1	40
06	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	399 1 290 9	7469 3	Y 264 270 1	34
07	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	440 1 283 9	8234 3	Y 257 239 1	52
*08	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	403 1 281 9	7402 3	Y 255 284 1	23
09	8610 X	8123	-0-	-487	-0-	398 1 287 9	7438 3	Y 261 251 1	33

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	042553	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	9990 - 10061		
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	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		64 L	RRCID ->	042743	COMPL. DATE	09/13/1967	TOTAL DEPTH	11319	PERF.	N/A
04	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	1137	1	20226	3	Y	46 44 1 7
							51	9				
05	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	1111	1	21035	3	Y	44 44 1 7
							48	9				
06	21168	X	21168	-0-	-0-	-0-	1072	1	20039	3	Y	52 52 1 7
							57	9				
07	21891	X	21891	-0-	-0-	-0-	1107	1	20731	3	Y	48 45 1 10
							53	9				
*08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	1118	1	20550	3	Y	52 57 1 5
							57	9				
09	20790	X	20702	-0-	-88	-0-	1048	1	19607	3	Y	43 42 1 6
							47	9				

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	042745	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9014 - 9029
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	6 5 1 1
							7	9				
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	Y	5 5 1 1
							6	9				
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	5 5 1 1
							6	9				
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	5 5 1 1
							6	9				
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	Y	5 6 1 -0-
							6	9				
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	Y	6 5 1 1
							7	9				

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		67	RRCID ->	042786	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10102 - 10164
04	4290	X	3536	-0-	-754	-0-	183	1	3258	3	Y	86 80 1 14
							95	9				
05	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	178	1	3360	3	Y	80 81 1 13
							88	9				
06	4290	X	2671	-0-	-1619	-0-	131	1	2448	3	Y	84 86 1 11
							92	9				
07	4247	X	3435	-0-	-812	-0-	170	1	3177	3	Y	80 75 1 16
							88	9				
*08	3813	X	3406	-0-	-407	-0-	171	1	3147	3	Y	80 89 1 7
							88	9				
09	3540	X	2731	-0-	-809	-0-	134	1	2508	3	Y	81 78 1 10
							89	9				



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	153 1	2720 3	Y	80	75 1	13	
05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	88 9	2860 3	Y	80	80 1	13	
06	2940 X	2935	-0-	-5	-0-	144 1	2701 3	Y	82	84 1	11	
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	90 9	2842 3	Y	78	73 1	16	
*08	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	152 1	2384 3	Y	79	88 1	7	
09	3000 X	2611	-0-	-389	-0-	86 9	2395 3	Y	80	77 1	10	
						130 1						
						87 9						
						128 1						
						88 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620												
04	7380 X	7080	-0-	-300	-0-	374 1	6655 3	Y	46	44 1	7	
05	7626 X	7345	-0-	-281	-0-	51 9	6932 3	Y	43	43 1	7	
06	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	366 1	7079 3	Y	52	52 1	7	
07	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	47 9	7275 3	Y	48	45 1	10	
*08	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	378 1	7173 3	Y	53	58 1	5	
09	7410 X	7223	-0-	-187	-0-	57 9	6811 3	Y	44	43 1	6	
						388 1						
						53 9						
						390 1						
						58 9						
						364 1						
						48 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014												
04	870 N	755	-0-	-115	-0-	39 1	694 3	Y	20	19 1	3	
05	1023 N	688	-0-	-335	-0-	22 9	634 3	Y	19	19 1	3	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	33 1	957 3	Y	23	23 1	3	
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	21 9	751 3	Y	20	19 1	4	
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	51 1	641 3	Y	15	18 1	1	
09	1020 N	730	-0-	-290	-0-	25 9	669 3	Y	23	21 1	3	
						25 9						
						40 1						
						22 9						
						35 1						
						17 9						
						36 1						
						25 9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	4380 X	3698	-0-	-682	-0-	192	1	3421	3	Y	77	72	1		12
05	4526 X	3724	-0-	-802	-0-	183	1	3463	3	Y	71	72	1		11
06	4380 X	3628	-0-	-752	-0-	180	1	3364	3	Y	76	77	1		10
07	4526 X	3696	-0-	-830	-0-	183	1	3436	3	Y	70	66	1		14
*08	3813 X	3422	-0-	-391	-0-	172	1	3171	3	Y	72	79	1		7
09	3570 X	3386	-0-	-184	-0-	168	1	3141	3	Y	70	68	1		9
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638															
04	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	573	1	10193	3	Y	160	150	1		25
05	11681 X	11681	-0-	-0-	-0-	578	1	10939	3	Y	149	150	1		24
06	9870 X	8990	-0-	-880	-0-	447	1	8361	3	Y	165	168	1		21
07	10199 X	9305	-0-	-894	-0-	463	1	8666	3	Y	160	149	1		32
*08	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	526	1	9667	3	Y	163	180	1		15
09	9990 X	9649	-0-	-341	-0-	481	1	8994	3	Y	158	153	1		20
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760															
04	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	3	Y	52	49	1		8
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	114	1	2160	3	Y	50	50	1		8
06	2220 N	2142	-0-	-78	-0-	106	1	1975	3	Y	55	56	1		7
07	2294 N	2008	-0-	-286	-0-	99	1	1850	3	Y	54	50	1		11
*08	2294 N	2009	-0-	-285	-0-	101	1	1850	3	Y	53	59	1		5
09	2100 N	1929	-0-	-171	-0-	95	1	1775	3	Y	54	52	1		7
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528															
04	13107 X	13107	-0-	-0-	-0-	686	1	12200	3	Y	201	188	1		32
05	13113 X	13046	-0-	-67	-0-	644	1	12197	3	Y	186	188	1		30
06	12990 X	12170	-0-	-820	-0-	606	1	11338	3	Y	205	209	1		26
07	13547 X	12426	-0-	-1121	-0-	619	1	11590	3	Y	197	183	1		40
*08	13547 X	12196	-0-	-1351	-0-	618	1	11358	3	Y	200	222	1		18
09	12690 X	11468	-0-	-1222	-0-	571	1	10684	3	Y	194	187	1		25

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	26	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
04	4590 X	2766	-0-	-1824	-0-	137	1	2430	3	Y	181	169	1	29
						199	9							
05	4061 X	2549	-0-	-1512	-0-	119	1	2244	3	Y	169	171	1	27
						186	9							
06	3930 X	3435	-0-	-495	-0-	167	1	3127	3	Y	128	139	1	16
						141	9							
07	4061 X	3402	-0-	-659	-0-	166	1	3116	3	Y	109	103	1	22
						120	9							
*08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	268	1	4933	3	Y	109	121	1	10
						120	9							
*09	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	293	1	5477	3	Y	110	106	1	14
						121	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	830	3	Y	15	14	1	2
						17	9							
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1283	3	Y	25	24	1	3
						28	9							
07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	79	1	1475	3	Y	44	38	1	9
						48	9							
*08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	74	1	1356	3	Y	43	48	1	4
						47	9							
09	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	66	1	1230	3	Y	44	42	1	6
						48	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	167	1	2972	3	Y	100	93	1	16
						110	9							
05	3410 X	3178	-0-	-232	-0-	154	1	2922	3	Y	93	94	1	15
						102	9							
06	3300 X	2894	-0-	-406	-0-	142	1	2661	3	Y	83	87	1	11
						91	9							
07	3410 X	2885	-0-	-525	-0-	142	1	2666	3	Y	70	67	1	14
						77	9							
*08	3410 X	2753	-0-	-657	-0-	138	1	2536	3	Y	72	79	1	7
						79	9							
*09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	139	1	2601	3	Y	71	69	1	9
						78	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	Y	8	7	1	2
						9	9							
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	Y	7	8	1	1
						8	9							
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	Y	7	7	1	1
						8	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990														
04	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	53	1	950	3	Y	38	35	1	6
						42	9							
05	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	50	1	950	3	Y	35	35	1	6
						39	9							
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	44	1	830	3	Y	31	33	1	4
						34	9							
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	45	1	841	3	Y	20	20	1	4
						22	9							
*08	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	51	1	944	3	Y	21	23	1	2
						23	9							
*09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1057	3	Y	21	20	1	3
						23	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710														
04	1140 N	864	-0-	-276	-0-	45	1	797	3	Y	20	20	1	3
						22	9							
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	3	Y	36	33	1	6
						40	9							
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	969	3	Y	32	34	1	4
						35	9							
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	853	3	Y	29	27	1	6
						32	9							
*08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	52	1	963	3	Y	28	31	1	3
						31	9							
09	1050 N	250	-0-	-800	-0-	12	1	225	3	Y	12	13	1	2
						13	9							



SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10410 - 10930	
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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT			
04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	327 1	96 9	5823 3	Y	87	81 1		14		
05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	286 1	90 9	5407 3	Y	82	83 1		13		
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	256 1	102 9	4779 3	Y	93	94 1		12		
07	4867 X	4736	-0-	-131	-0-	235 1	103 9	4398 3	Y	94	87 1		19		
*08	4867 X	937	-0-	-3930	-0-	43 1	106 9	788 3	Y	96	106 1		9		
09	5730 X	4214	-0-	-1516	-0-	209 1	102 9	3903 3	Y	93	90 1		12		
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008													TOTAL DEPTH 10549	PERF. 9930 - 10360	
04	1590 N	1007	-0-	-583	-0-	51 1	47 9	909 3	Y	43	41 1		7		
05	1612 N	980	-0-	-632	-0-	47 1	51 9	882 3	Y	46	46 1		7		
06	1380 N	667	-0-	-713	-0-	32 1	37 9	598 3	Y	34	37 1		4		
07	1054 N	799	-0-	-255	-0-	39 1	31 9	729 3	Y	28	26 1		6		
*08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	57 1	31 9	1047 3	Y	28	31 1		3		
*09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	82 1	31 9	1535 3	Y	28	27 1		4		
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006													TOTAL DEPTH 11106	PERF.10524 - 10705	
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	74 1	54 9	1313 3	Y	49	46 1		8		
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	69 1	50 9	1298 3	Y	45	46 1		7		
06	1500 N	1235	-0-	-265	-0-	61 1	37 9	1137 3	Y	34	37 1		4		
07	1488 N	1104	-0-	-384	-0-	54 1	37 9	1013 3	Y	34	31 1		7		
*08	1426 N	556	-0-	-870	-0-	27 1	35 9	494 3	Y	32	36 1		3		
09	1230 N	1069	-0-	-161	-0-	53 1	32 9	984 3	Y	29	28 1		4		
-----															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010													TOTAL DEPTH 11050	PERF.10440 - 10796	
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	109 1	50 9	1936 3	Y	45	43 1		7		
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	109 1	51 9	2062 3	Y	46	46 1		7		
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	84 1	51 9	1563 3	Y	46	47 1		6		
07	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	82 1	47 9	1539 3	Y	43	40 1		9		
*08	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	83 1	47 9	1518 3	Y	43	48 1		4		
09	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	74 1	48 9	1382 3	Y	44	42 1		6		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595																
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594																
04		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	187	1	3333	3	Y	83	78	1		13
							91	9								
05		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	180	1	3413	3	Y	77	78	1		12
							85	9								
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	169	1	3157	3	Y	85	86	1		11
							94	9								
07		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	168	1	3144	3	Y	84	78	1		17
							92	9								
*08		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	167	1	3076	3	Y	84	93	1		8
							92	9								
09		3270 X	3211	-0-	-59	-0-	158	1	2959	3	Y	85	82	1		11
							94	9								
-----																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----												
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	215606	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8726 - 8736
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	
-----												
04	3120 X	16	-0-	-3104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	4 1
05	3224 X	124	-0-	-3100	-0-	5	1	95	3	Y	22	18 1
						24	9					4
06	3120 X	5	-0-	-3115	-0-	3	3	2	9	Y	2	6 1
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	216465	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10625 - 10934
-----												
04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	102	1	1807	3	Y	103	97 1
						113	9					16
05	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	104	1	1970	3	Y	98	98 1
						108	9					16
06	2340 X	1915	-0-	-425	-0-	93	1	1739	3	Y	75	81 1
						83	9					10
07	2418 X	1760	-0-	-658	-0-	87	1	1629	3	Y	40	42 1
						44	9					8
*08	2418 X	1848	-0-	-570	-0-	93	1	1710	3	Y	41	45 1
						45	9					4
*09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	120	1	2239	3	Y	39	38 1
						43	9					5
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		123	RRCID ->	218055	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10021 - 10116
-----												
04	2940 X	2766	-0-	-174	-0-	146	1	2600	3	Y	18	17 1
						20	9					3
05	3038 X	2354	-0-	-684	-0-	117	1	2218	3	Y	17	17 1
						19	9					3
06	2910 X	2243	-0-	-667	-0-	113	1	2108	3	Y	20	20 1
						22	9					3
07	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	114	1	2138	3	Y	15	15 1
						17	9					3
*08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	118	1	2163	3	Y	18	19 1
						20	9					2
09	2250 N	2143	-0-	-107	-0-	108	1	2020	3	Y	14	14 1
						15	9					2
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		122	RRCID ->	218127	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10450 - 10792
-----												
04	2520 X	1253	-0-	-1267	-0-	60	1	1068	3	Y	114	107 1
						125	9					18
05	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	34	1	644	3	Y	106	107 1
						117	9					17
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	172	1	3221	3	Y	76	83 1
						84	9					10
07	2046 X	1891	-0-	-155	-0-	93	1	1732	3	Y	60	58 1
						66	9					12
*08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	3	Y	62	68 1
						68	9					6
09	2370 X	1101	-0-	-1269	-0-	52	1	982	3	Y	61	59 1
						67	9					8



-----												
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11789	PERF.	10453 - 11400
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	18 1	315 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	8 1	154 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06	240 N	138	-0-	-102	-0-	7 1	130 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	10 1	180 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	185 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
-----												
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10810 - 11052
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21 1	368 3	Y	10	9 1		2
						11 9						
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	18 1	338 3	Y	9	9 1		2
						10 9						
06	390 N	323	-0-	-67	-0-	16 1	299 3	Y	7	8 1		1
						8 9						
07	403 N	255	-0-	-148	-0-	13 1	235 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
*08	372 N	182	-0-	-190	-0-	9 1	166 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
09	330 N	67	-0-	-263	-0-	3 1	57 3	Y	6	6 1		1
						7 9						
-----												
SHERIDAN (WILCOX -H-)		83107 495		ASSOCIATED			49B			CNTY: COLORADO		
COPANO PROCESSING LLC		176382										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3456 - 3671
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHERIDAN (YEGUA)		83107 825		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		945936										
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5114 - 5122
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SHERIDAN (YEGUA 5000)		83107 957		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815										
HURT		WELL #:		1	RRCID ->	271546	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	5111	PERF.	4398 - 4403
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-			67
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 3		N	-0-			67
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072 3		N	-0-			67
07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484 3		N	-0-			67
08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 3		N	-0-			67
09	5070 X	4478	-0-	-592	-0-	4471 3	7 9	N	6			73

SHERIDAN (YEGUA 5000)		//CONT.//		83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815									
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5004 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
04	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6774	3	24	9	N	22		222
05	8029 X	7763	-0-	-266	-0-	7754	3	9	9	N	8	189 1	41
06	7770 X	6657	-0-	-1113	-0-	6651	3	6	9	N	5		46
07	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7819	3	24	9	N	22		68
08	7843 X	7696	-0-	-147	-0-	7681	3	15	9	N	14		82
*09	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7623	3	17	9	N	15		97

  

SHERIDAN (800 MIOCENE)				83107 973	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 - 798	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN (1700 MIOCENE)				83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710 - 1715	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
XTO ENERGY INC.				945936									
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716 - 3719	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
-----											
SHERIDAN, N. (WILCOX 8700)		83109 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
CORCORAN, MARY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 268509		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8758 - 8764	
04	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-		5	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6	
-----											
SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)		83109 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482									
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257447		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9376 - 9382	
04	2551 R	2551	-0-	-0-	-0-	2279 2	272 9	N	247	293 1	176
05	2976 #	2460	-0-	-516	-0-	2183 2	277 9	N	252	241 1	187
06	2880 #	2663	-0-	-217	-0-	2384 2	279 9	N	254	232 1	209
07	2976 #	2345	-0-	-631	-0-	2144 2	201 9	N	183	242 1	150
08	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			N	273	235 1	188
09	2550 #	-0-	-0-	-2550	-0-			N	259	226 1	221
-----											
SHERIDAN, SW (WILCOX 8300)		83113 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
BRISCOE C		WELL #: 1		RRCID -> 280235		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8171 - 8177	
04	2100	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	20	
05	2170	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	20	
06	2100	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-	20	
07	2170	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-	20	
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	2 4	3 9	N	3	23	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	
-----											
SHIPWRECK (FRIO A)		83315 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
IMPACT MIDSTREAM, LLC		423113									
CRYSTAL BEACH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 071641		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 6049		PERF. 5960 - 5970	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SILSBEE (Z)		83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7884 - 7894	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SILSBEE GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	





OIL AND GAS DIVISION

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
REHAK		WELL #:		3	RRCID -> 257522	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 15450	PERF.14504	- 14567					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1320 X	774	-0-	-546	-0-	36 1	719 2	N		17			215
							19 9							
05		1116 X	545	-0-	-571	-0-	26 1	507 2	N		11			226
							12 9							
06		960 X	570	-0-	-390	-0-	27 1	534 2	N		8			234
							9 9							
07		992 X	644	-0-	-348	-0-	32 1	608 2	N		4			238
							4 9							
08		806 X	787	-0-	-19	-0-	40 1	741 2	N		5	177 1		66
							6 9							
*09		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	50 1	944 2	N		9			75
							10 9							

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A)				83857 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP 16 TONS		WELL #:		1	RRCID -> 262996	COMPL. DATE 10/04/2010	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 4836	- 4840	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SKI A BASIN (FRIO 2)				83898 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990						
B. DEATON ESTATE ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 256314	COMPL. DATE 02/12/2010	TOTAL DEPTH 12633	PERF.10383	- 10403	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)				83949 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
GARRISON LTD.				295861						
BUNGE, GARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 214684	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 6845	PERF. 1912	- 1915	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

-----												
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
NELSON, B. P. A-40		WELL #: 1		RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	1830 #	700	-0-	-1130	-0-	116 1	569 3	N	14			196
						15 9						
05	1891 #	879	-0-	-1012	-0-	135 1	744 3	N	-0-			196
06	1290 #	205	-0-	-1085	-0-	74 1	131 3	N	-0-			196
07	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	247 1	1583 3	N	182	168 1		210
						200 9						
*08	1885 R	1885	-0-	-0-	-0-	243 1	1564 3	N	71			281
						78 9						
09	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			281
-----												
SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
HITEX RESOURCES, LP		390521										
FRANKLAND, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----												
SMITH POINT, EAST (F-22)		84315 310		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
HITEX RESOURCES, LP		390521										
MCNEIR, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 008361		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12921 - 13030		
-----												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			790
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			790
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			790
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			790
		PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2014 - P/A 10/06/14										
-----												
SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHAMBERS			
MASTERS ONSHORE, LLC		532952										
SHELDON		WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144		
-----												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
CAMOIL, INC.		127449										
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414		
-----												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
		PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004										

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
JTL OPERATING CO., INC													448052									
GEORGE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE										
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	-0-									
05		31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-									
06		30 X	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	-0-									
07		31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	-0-									
*08		31 X	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	Y	1	1									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-									
-----																						
GEORGE RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558	
04		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	898	1	4376	2	Y	67	54									
							74	9					44									
05		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	1136	1	8169	2	Y	179	138									
							197	9					85									
06		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	751	1	5882	2	Y	105	115									
							116	9					75									
07		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	168	1	784	2	Y	45	103									
							50	9					17									
*08		6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	1051	1	5515	2	Y	72	66									
							79	9					23									
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT	23									
-----																						
GEORGE RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
-----																						
GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403	
04		150 X	108	-0-	-42	-0-	18	1	90	2	Y	-0-	-0-									
05		96 X	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-	-0-									
06		122 X	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-	-0-									
07		694 X	694	-0-	-0-	-0-	54	1	254	2	Y	351	216									
							386	9					1									
*08		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	344	1	1807	2	Y	60	145									
							66	9					1									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50									
-----																						
GEORGE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
04		588 N	588	-0-	-0-	-0-	94	1	461	2	Y	30	24									
							33	9					1									
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	7	23									
							8	9					1									
06		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	123	1	961	2	Y	20	9									
							22	9					1									
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	14									
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	1									
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT	-0-									
-----																						
GEORGE RANCH													WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 JTTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052  
 GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	43	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

04	240 N	61	-0-	-179	-0-	10	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	124	2	Y	1	1	0	-0-
*08	155 N	104	-0-	-51	-0-	14	1	75	2	Y	14	10	1	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT			4

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	547	2	Y	134	111	1	87
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	147	9	881	2	Y	97	138	1	46
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	107	9	503	2	Y	66	65	1	47
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	64	1			Y	-0-			47
*08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	73	9	327	1	Y	33	60	1	20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36	9			Y	NO RPT			20

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
 JTTL OPERATING CO., INC 448052  
 GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

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

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

04	420 X	182	-0-	-238	-0-	28	1	134	2	Y	18	26	1	12
05	434 X	433	-0-	-1	-0-	20	9	338	2	Y	44	35	1	21
06	420 X	312	-0-	-108	-0-	47	1	246	2	Y	32	30	1	23
07	434 X	412	-0-	-22	-0-	48	9	328	2	Y	13	31	1	5
*08	586 X	586	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	38	32	1	11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			Y	NO RPT			11

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052														
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2580 X	916	-0-	-1664	-0-	143	1	699	2	Y	67	138	1	44
05	2666 X	1366	-0-	-1300	-0-	152	1	1093	2	Y	110	102	1	52
06	2580 X	1906	-0-	-674	-0-	201	1	1577	2	Y	116	86	1	82
07	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	128	9	3057	2	Y	652	484	1	250
*08	2046 X	364	-0-	-1682	-0-	655	1	212	2	Y	102	262	1	90
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-	717	9			Y	NO RPT			90
						112	9							
GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
04	450 N	306	-0-	-144	-0-	45	1	218	2	Y	39	51	1	25
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	43	9	635	2	Y	34	43	1	16
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	88	1	505	2	Y	17	21	1	12
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37	9	540	2	Y	8	17	1	3
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	64	1	1543	2	Y	62	48	1	17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT			17
						294	1							
						68	9							
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638														
04	420 N	197	-0-	-223	-0-	28	1	134	2	Y	32	68	1	21
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	35	9	281	2	Y	39	42	1	18
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	Y	48	32	1	34
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	9	647	2	Y	49	64	1	19
*08	372 N	368	-0-	-4	-0-	28	1	204	2	Y	114	99	1	34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53	9			Y	NO RPT			34
						139	1							
						54	9							
						39	1							
						125	9							
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
JTL OPERATING CO., INC 448052														
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576														
04	3407	729	-0-	-2678	-0-	107	1	520	2	Y	93	251	1	61
05	4043	4043	-0-	-0-	-0-	102	9	3282	2	Y	277	207	1	131
06	3407	3629	-0-	222	222	456	1	3029	2	Y	194	187	1	138
07	6237	2608	-0-	-3629	-0-	305	9	1961	2	Y	206	265	1	79
*08	2511	2173	-0-	-338	-0-	387	1	1693	2	Y	144	166	1	57
09	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-	213	9			Y	NO RPT			57
						420	1							
						227	9							
						322	1							
						158	9							

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)		84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC		400091										
HARRISON, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708			
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	BALANCE
04	16800	14898	-0-	-1902	-0-	741	1	13594	2	N	512	433
						563	9					
05	17360	15538	-0-	-1822	-0-	789	1	14187	2	N	511	378
						562	9					
06	16800	14324	-0-	-2476	-0-	638	1	13182	2	N	458	269
						504	9					
07	17360	13259	-0-	-4101	-0-	631	1	12167	2	N	419	363
						461	9					
08	17360	14128	-0-	-3232	-0-	549	1	13083	2	N	451	266
						496	9					
*09	14204	14204	-0-	-0-	-0-	556	1	13133	2	N	468	450
						515	9					

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION		027200										
CONNELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498			
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	BALANCE
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-	101
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	101
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	101
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	101
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	101

KRENEK, J.		84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DAVIS BINTLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 247540		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368			
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	BALANCE
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1	120
05	899 N	583	-0-	-316	-0-	568	2	15	9	N	14	134
06	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-	134
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	687	2	14	9	N	13	147
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	563	2	3	9	N	3	150
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	150

SEBESTA, C. J. "B" UNIT		84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DAVIS BINTLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 247540		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368			
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	BALANCE
04	120 X	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-	23
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	23
06	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-	23
07	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	23
08	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	23
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	23

SOMOS TRES (FRIO 14000)		84600 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
DAVIS BINTLIFF		WELL #: 1		RRCID -> 247540		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368			
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	BALANCE
04	43569 R	43569	-0-	-0-	-0-	30	1	43126	2	N	375	243
						413	9					
05	45136 #	44635	-0-	-501	-0-	31	1	44183	2	N	383	270
						421	9					
06	43710	18804	-0-	-24906	-0-	16	1	18612	2	N	160	250
						176	9					
07	54274	54274	-0-	-0-	-0-	31	1	53735	2	N	462	171
						508	9					
08	55918	55918	-0-	-0-	-0-	31	1	55356	2	N	483	112
						531	9					
09	43560 #	22684	-0-	-20876	-0-	14	1	22427	2	N	221	157
						243	9					

SOUR LAKE		84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
ARCO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 198364		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4462 - 4512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
-----														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710						CNTY: HARDIN						
TEXACO FEE 4598		WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SOUR LAKE, E. (KIRBY)		84697 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
KIRBY STEPHENSON		WELL #: 4		RRCID -> 116421		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11774 - 11814				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	8			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			48
-----														
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
T. P. RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 180664		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12218 - 12287				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
-----														
SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047												
BLACK STONE		WELL #: 2		RRCID -> 177123		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11922		PERF.10625 - 10642				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			90
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			100
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			108
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			115
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	26	1	110

SOUR LAKE, E. (YEGUA)																
S & S OPERATING COMPANY, INC.																
BLACK STONE																
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
04		22625	22625	-0-	-0-	-0-	72771	22298	2	327	9	N	297	377	1	90
05		23235	23235	-0-	-0-	-0-	72771	22932	2	303	9	N	275	189	1	176
06		21971	21971	-0-	-0-	-0-	72771	21649	2	322	9	N	293	374	1	95
07		22161	22161	-0-	-0-	-0-	72771	21901	2	260	9	N	236	181	1	150
*08		23354	23354	-0-	-0-	-0-	72771	22949	2	405	9	N	368	368	1	150
*09		18258	18258	-0-	-0-	-0-	72771	18004	2	254	9	N	231	201	1	180

WAGNER OIL COMPANY																
JACK KNIFE																
WELL #: 3 RRCID -> 274406 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.12355 - 12488																
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015 - WORKOVER																

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)																
MUELLER EXPLORATION, INC.																
BP AMERICA PRODUCTION CO.																
WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154

PRIDE ENERGY COMPANY																
KIRBY LUMBER CO																
WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)																
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC																
BOYER, J. M. UNIT A																
WELL #: 072716 RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902																
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004																

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4)																
JENEX PETROLEUM CORPORATION																
PICA INVESTMENT																
WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328																
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26850 10/01/2013																



OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) SAMSON EXPLORATION, LLC BLACK STONE MINERALS "A"		84697 615 744835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
WELL #: 1		RRCID -> 183662		COMPL. DATE		N/A			TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002			TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486			
04	3720 X	3388	-0-	-332	-0-	351 1	2603 2	N	234	189 1		228
						177 4	257 9					
05	3906 X	3456	-0-	-450	-0-	417 1	2720 2	N	188	216 1		200
						112 4	207 9					
06	3780 X	2831	-0-	-949	-0-	314 1	2081 2	N	214	198 1	1 8	215
						201 4	235 9					
07	3906 X	2452	-0-	-1454	-0-	341 1	1646 2	N	224	187 1		252
						219 4	246 9					
08	3906 X	3003	-0-	-903	-0-	666 1	1954 2	N	253	373 1		132
						105 4	278 9					
09	3390 X	3265	-0-	-125	-0-	650 1	2282 2	N	233	170 1		195
						77 4	256 9					

BLACK STONE MINERALS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189225		COMPL. DATE 10/10/2002			TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DU JAY, JOYCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342			
04	1320 X	1182	-0-	-138	-0-	122 1	906 2	N	84	187 1		67
						62 4	92 9					
05	1364 X	1199	-0-	-165	-0-	142 1	928 2	N	83			150
						38 4	91 9					
06	1320 X	990	-0-	-330	-0-	107 1	708 2	N	97	197 1		50
						68 4	107 9					
07	1333 X	870	-0-	-463	-0-	117 1	566 2	N	102			152
						75 4	112 9					
08	1209 X	985	-0-	-224	-0-	218 1	640 2	N	84	188 1		48
						35 4	92 9					
09	1170 X	1076	-0-	-94	-0-	211 1	742 2	N	89			137
						25 4	98 9					

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT		84697 660 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN			
WELL #: 1ST		RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465						
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15			180
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			192
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			199
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			210
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	26 1		200

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 PENWELL ENERGY, INC. 652943  
 VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	178	-0-	-392	-0-	150	1	28	2	N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				52
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11063 - 11162

04	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-				-0-
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-				-0-
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-				-0-
07	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-				-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 12602 - 12731

04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-				120
05	4557 X	42	-0-	-4515	-0-	2	1	16	3	N	22				142
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-	24	9			N	34	32	1		144
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				144
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	34	1		110
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				110

JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

04	7200 X	7020	-0-	-180	-0-	1529	1	5265	3	N	205	184	1		197
05	7440 X	5037	-0-	-2403	-0-	226	9	4031	3	N	171	169	1		199
06	7200 X	3176	-0-	-4024	-0-	188	9	2754	3	N	54	161	1		92
07	7440 X	93	-0-	-7347	-0-	363	1			N		92	1		-0-
08	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-	59	9			N	NO RPT				-0-
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-	93	1			N	NO RPT				-0-

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 12169 - 12290

04	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	690	1	1662	3	N	557	566	1		283
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	613	9	2290	3	N	532	559	1		256
06	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	690	1	1857	3	N	512	554	1		214
07	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	563	9	9654	3	N	508	544	1		178
08	3565 X	3350	-0-	-215	-0-	713	1	2119	3	N	471	371	1		278
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	518	9			N	NO RPT				278

-----													
SOUR LAKE EASTER (YEGUA)		//CONT.//		84699 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BLACK STONE HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10059 - 10079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PICA		WELL #:		2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11965	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SPANISH CAMP (SORREL SAND)				84883 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347									
SORREL, GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	250488	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	2889 - 2901	
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	390	1	642	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
SPANISH CAMP (YEGUA 6800)				84883 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.				104965									
DUNCAN, DONALD		WELL #:		1	RRCID ->	139926	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6807 - 6813	
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-		18
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-		18
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-		18
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-		18
08	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-		18
09	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-		18
-----													
DUNCAN, DONALD B.		WELL #:		A 3	RRCID ->	197080	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6913 - 6918	
04	5940 X	5469	-0-	-471 B	-0-	5450	2	19	9	N	17		74
05	7124 X	7124	-0-	-0- B	-0-	7102	2	22	9	N	20		94
06	6897 X	6897	-0-	-0- B	-0-	6890	2	7	9	N	6		100
07	7099 X	6193	-0-	-906 B	-0-	6119	2	74	9	N	67		167
08	7130 X	6266	-0-	-864 B	-0-	6253	2	13	9	N	12		179
09	6900 X	6553	-0-	-347 B	-0-	6542	2	11	9	N	10		189
-----													
SPANISH CAMP (YEGUA 7200)				84883 720	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.				104965									
DUNCAN-HAMILL		WELL #:		1	RRCID ->	189161	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7220 - 7224	
04	2070 #	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-		-0-
05	2139 #	812	-0-	-1327	-0-	812	2			N	-0-		-0-
06	2070 #	943	-0-	-1127	-0-	943	2			N	-0-		-0-
07	1860 #	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-		-0-
08	1860 #	1729	-0-	-131	-0-	1729	2			N	-0-		-0-
09	1800 #	614	-0-	-1186	-0-	614	2			N	-0-		-0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 JMM ENERGY LLC 433110  
 HLAIVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

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

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BSE PRODUCTION CO. 104965  
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BSE PRODUCTION CO. 104965  
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 4070 - 4080

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

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BSE PRODUCTION CO. 104965  
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06		360 N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07		434 N	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256  
 GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)		85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP		238095										
CENTENNIAL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	265005	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	15481	PERF.	12687 - 12890
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
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-	148
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	320 2	91 9		N	83	231
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	696 2	55 9		N	50	281
07		3100 N	4079	-0-	979	979	4043 2	36 9		N	33	314
*08		3100 N	3935	-0-	835	1814	3866 2	69 9		N	63	377
*09		3000 N	2675	-0-	-325	1489	2654 2	21 9		N	19	396

SPLENDORA (YEGUA 6600)		85245 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
RESACA RESOURCES, L.L.C.		703236										
BLACK STONE SOUTHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	273185	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	6776 - 6778
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2014 - P/A 11-05-2014												

SPLENDORA, E. (WILCOX A)		85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
HIGHTOWER, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	121800	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	3206 - 3216
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPLENDORA, E. (5900)		85246 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
COMET OIL & GAS, INC.		169600										
FRY & BISHOP		WELL #:		1	RRCID ->	126633	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5907 - 5909
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPLENDORA, E. (6720)		85246 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
TEXANA OPERATING COMPANY		844253										
FRY & BISHOP TRS.		WELL #:		2	RRCID ->	070320	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPURGER (YEGUA #3A)		85415 678		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
ARCO STERNE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 059811		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 6698		PERF. 3089 - 3863	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPURGER (4800)		85415 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051									
ARCO STERNE		WELL #: 1		RRCID -> 008438		COMPL. DATE 06/11/1973		TOTAL DEPTH 5021		PERF. 3350 - 3650	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2016 - P/A 08/19/16											

SRALLA ROAD (JACKSON, W.)		85446 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
JAMES/FIELDER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164521		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8738		PERF. 8612 - 8616	
04	6000 #	5786	-0-	-214	-0-	450 1	5311 2	N	23	169 1	56
05	6200 #	5943	-0-	-257	-0-	465 1	5446 2	N	29		85
06	6060 R	6060	-0-	-0-	-0-	450 1	5577 2	N	30		115
07	6200 #	6060	-0-	-140	-0-	435 1	5597 2	N	25		140
08	6153 R	6153	-0-	-0-	-0-	465 1	5658 2	N	27		167
09	6000 #	3841	-0-	-2159	-0-	360 1	3464 2	N	15		182

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND)		85717 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #: 1-U		RRCID -> 136473		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 7861 - 7868	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND)		85717 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006									
STATE TRACT 52-S		WELL #: 1-L		RRCID -> 136475		COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677		PERF. 8265 - 8288	
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-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

-----																
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)		85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC		819006														
STATE TRACT 51-S		WELL #: 2		RRCID -> 136415		COMPL. DATE 06/24/1990			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
STATE TRACT 60-S		WELL #: 1		RRCID -> 136472		COMPL. DATE 06/16/1989			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290							
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)		85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
HIGH ISLAND GAS LLC		385533														
STATE TRACT 60-S		WELL #: 5 L		RRCID -> 193901		COMPL. DATE 11/30/2002			TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688							
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")		85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
BLACK POOL ENERGY, LP		072712														
S.T. 414-S S/2		WELL #: 1		RRCID -> 227978		COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197					N	-0-				-0-
-----																
STEEL HORSE (BOSSIER)		85799 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TRINITY							
LEOR ENERGY INDIGO L.P.		496768														
FORESTAR		WELL #: 1		RRCID -> 263572		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402							
04	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	600	1	10736	2	N	-0-				-0-
05	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	620	1	10813	2	N	-0-				-0-
06	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	600	1	10637	2	N	-0-				-0-
07	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	620	1	10578	2	N	-0-				-0-
08	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	620	1	11139	2	N	-0-				-0-
*09	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	600	1	10909	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621  
 SADIE GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2013													

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	5355	-0-	-195	-0-	370	1	4967	2	N	16		216
05	5890 X	5752	-0-	-138	-0-	401	1	5327	2	N	22		238
06	5700 X	891	-0-	-4809	-0-	72	1	819	2	N	-0-		238
07	5890 X	1723	-0-	-4167	-0-	132	1	1588	2	N	3		241
08	5797 X	5222	-0-	-575	-0-	326	1	4879	2	N	15		256
09	5580 X	4507	-0-	-1073	-0-	291	1	4202	2	N	13		269

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON  
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
 WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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

PULS OPERATING COMPANY 682775  
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 CORE E & P CORP. 178381  
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

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



STOWELL (CRAWFORD U-1) //CONT.// 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836  
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

04	T. A.	9	-0-	9	17	9	2			Y	-0-			10
05	T. A.	8	-0-	8	25	8	2			Y	-0-			10
06	T. A.	8	-0-	8	33	8	2			Y	-0-			10
07	41 R	8	-0-	-33	-0-	8	2			Y	-0-			10
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			10
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			10

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852  
 KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
05	38 N	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-			-0-
*09	33 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS  
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368  
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

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

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	1			N	-0-			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	1			N	-0-			-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-			-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	1			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838  
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	123	1	41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 CORE E & P CORP. 178381  
 KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

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

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 BAGLEY, ROY 042685  
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

OIL AND GAS DIVISION

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 GOLDSTON OIL CORPORATION 313990  
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

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

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON  
 PULS OPERATING COMPANY 682775  
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

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

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 WALTER EXPLORATION COMPANY 895231  
 GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10231 - 10240

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2016 - P/A 05/10/16

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA  
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
 VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

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

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO  
 LONE OAK ENERGY INC 506578  
 BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

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

SUBLIME (WILCOX 9100)		//CONT.//		86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		//CONT.//		506578								
CAREY		WELL #:		1	RRCID ->	169144	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9170 - 9180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						37
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JOHNSON, B. A. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	280832	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9040 - 9075	
10		1581 X	228	-0-	-1353	-0-	21	1	201	2	N	5	70
11		1530 X	338	-0-	-1192	-0-	6	9	311	2	N	6	76
12		1581 X	138	-0-	-1443	-0-	7	9					
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	101	2	6	9	N	5	81
02		1479 X	-0-	-0-	-1479	-0-	71	2					
03		1581 X	101	-0-	-1480	-0-	2	9					
04		1530 X	73	-0-	-1457	-0-	2	9					
05		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	78	2	3	9	N	3	45
06		1530 X	81	-0-	-1449	-0-	2	1	125	2	N	1	45
07		1581 X	128	-0-	-1453	-0-	1	9					
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-							
09		1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-							

SUBLIME (WILCOX 9300)				86862 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC		WELL #:		506578		ONE WELL						
TOWNSEND-UNDERWOOD		2		RRCID ->	174995	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9401 - 9416	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
CAMOIL, INC.		WELL #:		127449									
HAINES		A 3		RRCID ->	198107	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9412 - 9446		
04		573 N	573	-0-	-0-	-0-	470	1	103	9	N	94	240
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	775	1	171	9	N	155	65
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	705	1	155	9	N	141	42
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	680	1	150	9	N	136	178
08		961 N	756	-0-	-205	-0-	620	1	136	9	N	124	302
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-							302

SUBLINE (WILCOX 9500)		//CONT.//		86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #:		1	RRCID ->	161374	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9418 - 9452	
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
04		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	57 1	2551 2	N	20			45
							22 9						
05		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3289 2	22 9	N	20			65
06		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	76 1	3069 2	N	25			90
							28 9						
07		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	98 1	2979 2	N	22			112
							24 9						
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	92 1	2746 2	N	28			140
							31 9						
*09		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	70 1	2173 2	N	37			177
							41 9						

SUBLINE (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815									
HOPKINS		WELL #:		1	RRCID ->	275913	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8819 - 8836	
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
04		64539 X	64539	-0-	-0-	-0-	61106 3	3433 9	N	3121	3008 1		678
05		69254 X	66161	-0-	-3093	-0-	62663 3	3498 9	N	3180	2982 1		876
06		66180 X	66160	-0-	-20	-0-	62665 3	3495 9	N	3177	2761 1		1292
07		67797 X	66531	-0-	-1266	-0-	63488 3	3043 9	N	2766	3576 1		482
08		67797 X	64920	-0-	-2877	-0-	61920 3	3000 9	N	2727	2461 1		748
09		66150 X	63862	-0-	-2288	-0-	60433 1	3429 9	N	3117	3339 1		526

SUBLINE (8950)		//CONT.//		86862 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
HOPKINS B				810815									
HOPKINS B		WELL #:		1	RRCID ->	275921	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8958 - 8971	
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
04		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	12752 3	827 9	N	752	952 1		110
05		13826 X	13561	-0-	-265	-0-	12758 3	803 9	N	730	570 1		270
06		13380 X	13116	-0-	-264	-0-	12437 3	679 9	N	617	376 1		511
07		13826 X	13340	-0-	-486	-0-	12713 3	627 9	N	570	832 1		249
08		13826 X	12320	-0-	-1506	-0-	11718 3	602 9	N	547	531 1		265
09		13590 X	10908	-0-	-2682	-0-	10403 3	505 9	N	459	526 1		198

SUBLINE (9850)		//CONT.//		86866 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578									
ALBERT II-1		WELL #:		1	RRCID ->	201729	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10126 - 10146	
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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUBLINE (WOODBINE)		//CONT.//		86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: TYLER			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
SUTTON		WELL #:		1	RRCID ->	182418	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11225 - 11290	
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		//CONT.//		86940 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER							
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
MOONEY		WELL #:		1	RRCID ->	182836	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11158 - 11186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40)				86945 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SIANA OIL & GAS TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	215685	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12899	PERF.11420 - 11426				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SUGAR VALLEY (AMMO 8590)				86960 025	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC ROBERTSON, W. T.		WELL #:		2	RRCID ->	150222	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8728 - 8732				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GRANT, JOHN F.		WELL #:		1	RRCID ->	216869	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9135	PERF. 8377 - 8419				
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	1			N	-0-				-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	1			N	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SUGAR VALLEY (BOULDIN TAYLOR BSG)				86960 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC BOULDIN, F. V.		WELL #:		5	RRCID ->	050817	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 9874 - 9972				
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	52	1	42	9	N	38	70	1		87
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	348	1	111	9	N	101	48	1		140
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	75	83	1		132
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	9	N	64	76	1		120
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	113	84	1		149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	84	1		167
SUGAR VALLEY (CAYCE)				86960 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC TALCOTT A UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	036610	COMPL. DATE	06/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8575 - 8579				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474	
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	
*01		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 1	Y	-0-			35	
*02		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 1	Y	-0-			35	
*03		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 1	Y	-0-			35	
*04		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 1	Y	-0-			35	
*05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 1	Y	-0-			35	
*06		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 1	Y	-0-			35	
*07		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	-0-			35	
*08		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-			35	
*09		14B2 EXT	115	-0-	115	115	115 1	Y	-0-			35	
-----													
THOMASSON, SADIE E.		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		WELL #: 1		RRCID -> 197764		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8304 - 8308	
04		255 R	255	-0-	-0-	-0-	49 1	206 9	N	187	173 1	115	
05		567 R	567	-0-	-0-	-0-	51 1	516 9	N	469	498 1	86	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	41		127	
07		495 R	495	-0-	-0-	-0-	20 1	475 9	N	432	518 1	41	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	212	176 1	77	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		77	
-----													
SUGAR VALLEY (GRAVIER)		86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438		WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG)		86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10456 - 10478	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)		86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
OAK ENERGY, LLC		617101		WELL #: 4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8853 - 8863	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGAR VALLEY (ROBERTSON)		86960 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
TALCOTT, C.C.		WELL #: 2		RRCID -> 136769		COMPL. DATE 11/25/1990		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A)		86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BRAMAN -C-		WELL #: 17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624				
*01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727	1	Y	-0-			35
*02	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	1	Y	-0-			35
*03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	1	Y	-0-			35
*04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	-0-			35
*05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	1	Y	-0-			35
*06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	-0-			35
*07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-			35
*08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	-0-			35
*09	14B2 EXT	319	-0-	319	319	319	1	Y	-0-			35

SUGAR VALLEY (TRUITT)		86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
SUN RESOURCES TEXAS, INC.		829438										
MILLBERGER		WELL #: 2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
OAK ENERGY, LLC		617101										
BOULDIN-TAY OUI		WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 10184 - 10194				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE		86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA				
		617101										
		WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



-----															
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.//															
SIANA OIL & GAS															
TAYLOR															
WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237															
-----															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				56
-----															
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)															
OAK ENERGY, LLC															
BRAMAN "C"															
WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707															
-----															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
SUGAR VALLEY, N. (UNION)															
OAK ENERGY, LLC															
GRANT, JOHN F.															
WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A															
-----															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)															
SIANA OIL & GAS															
TAYLOR															
WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433															
-----															
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				407
-----															
SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)															
TEXAKOMA E & P, LLC															
SUGAR VALLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456															
-----															
04	3630 #	3310	-0-	-320	-0-	3241	3	69	9	N	63				205
05	3534 #	3273	-0-	-261	-0-	3238	3	35	9	N	32				237
06	3300 #	3031	-0-	-269	-0-	3022	3	9	9	N	8	167	1		78
07	3410 #	1896	-0-	-1514	-0-	1879	3	17	9	N	15				93
08	13255	13255	-0-	-0-	-0-	13214	3	41	9	N	37				130
09	3300 #	2882	-0-	-418	-0-	2858	3	24	9	N	22				152

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC HAMMAN			87165 460 559624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK					
			WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194	- 15242			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-			117
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
-----											
COLLINS			WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650	- 14710			
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	1403 1	8805 3	N	183	390 1	172
						201 9					
05	6820 X	4275	-0-	-2545	-0-	824 1	3378 3	N	66		238
						73 9					
06	6600 X	3475	-0-	-3125	-0-	790 1	2595 3	N	82	192 1	128
						90 9					
07	6820 X	4951	-0-	-1869	-0-	1028 1	3816 3	N	97		225
						107 9					
08	6820 X	6779	-0-	-41	-0-	1040 1	5619 3	N	109	193 1	141
						120 9					
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-			N	NO RPT		141
-----											
HAMMAN			WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220	- 15234			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
COLLINS			WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299	- 15378			
04	3900 X	3259	-0-	-641	-0-	444 1	2785 3	N	27		83
						30 9					
05	4030 X	2756	-0-	-1274	-0-	536 1	2198 3	N	20		103
						22 9					
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	1035 1	3400 3	N	30		133
						33 9					
07	3503 X	2861	-0-	-642	-0-	602 1	2235 3	N	22		155
						24 9					
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	567 1	3064 3	N	23		178
						25 9					
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT		178
-----											
HAMMAN			WELL #: 3	RRCID -> 199885	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15150	PERF.14881	- 14916			
04	22110 X	21618	-0-	-492	-0-	1634 1	19879 3	N	95		245
						105 9					
05	23002 X	18931	-0-	-4071	-0-	1549 1	17294 3	N	80	183 1	142
						88 9					
06	22260 X	19152	-0-	-3108	-0-	1574 1	17492 3	N	78		220
						86 9					
07	23002 X	17752	-0-	-5250	-0-	1512 1	16161 3	N	72		292
						79 9					
08	22878 X	20513	-0-	-2365	-0-	1622 1	18800 3	N	83	202 1	173
						91 9					
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-			N	NO RPT		173

-----														
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
04		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-		21636	3	331	9	N	301	246
05		22154 X	22154	-0-	-0-	-0-		21856	3	298	9	N	271	117
06		21281 X	21281	-0-	-0-	-0-		20991	3	290	9	N	264	186
07		18961 X	18961	-0-	-0-	-0-		18719	3	242	9	N	220	211
08		21931 X	21931	-0-	-0-	-0-		21638	3	293	9	N	266	92
09		21960 X	NO RPT	-0-	-21960	-0-						N	NO RPT	92
-----														
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376														
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3			N	-0-	111
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	22	3	N	-0-	111
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-	111
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
08		31 N	1	-0-	-30	-0-		1	3			N	-0-	111
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	111
-----														
SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
KIRBY WELL #: RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294														
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	55
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2014														
-----														
SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
VIPER S.W.D., LLC 886209														
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970														
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		49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	1			N	-0-	-0-
*09		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	1			N	-0-	-0-
-----														
SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316														
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-		137	2	21	9	N	19	-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			N	-0-	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-	-0-
08		225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N	-0-	-0-
*09		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-	-0-

-----												
SWEENEY (11,600)			87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11634 - 11680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
SWORD (YEGUA -A-)			87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
KREBS			WELL #:	1 C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9140 - 9205
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
-----												
STATE OF TEXAS			WELL #:	1	RRCID ->	213525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	9094 - 9102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			127
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			127
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			127
PLUGGED AND ABANDONED 04/17/2013 - P&A 04/17/13												
-----												
TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
RASMUSSEN			WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7272 - 7300
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAIT (WILCOX 9,600)			88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC			676073									
TAIT, R. E. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9604
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9932 - 9942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	3540	2	105 9	N	95	187 1	117
05	4371 X	3184	-0-	-1187	-0-	3093	2	91 9	N	83		200
06	4110 X	3542	-0-	-568	-0-	3437	2	105 9	N	95	185 1	110
07	4247 X	3125	-0-	-1122	-0-	3028	2	97 9	N	88		198
08	3937 X	2285	-0-	-1652	-0-	2210	2	75 9	N	68	179 1	87
09	3660 X	3317	-0-	-343	-0-	3140	2	177 9	N	161	183 1	65

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962		
TAIT, ALICE		WELL #: 2										
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	46	1	342 2	Y	10		22
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	465 2	Y	12	22 1	12
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	25	1	199 2	Y	10		22
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	37	1	275 2	Y	17	26 1	13
08	527 N	300	-0-	-227	-0-	34	1	249 2	Y	15		28
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	26	1	193 2	Y	7	26 1	9

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944		
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	26	1	193 2	Y	10		23
05	372 N	166	-0-	-206	-0-	18	1	141 2	Y	6	19 1	10
06	330 N	148	-0-	-182	-0-	15	1	116 2	Y	15		25
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	2	1	15 2	Y	2	18 1	9
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	2	1		Y	2		11
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	8 1	3

TAIT, ALICE		WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078		
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	32	1	238 2	Y	10		22
05	465 N	287	-0-	-178	-0-	32	1	244 2	Y	10	21 1	11
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	117	1	927 2	Y	-0-		11
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474 2	Y	-0-	7 1	4
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385 2	Y	-0-		4
09	450 N	377	-0-	-73	-0-	45	1	332 2	Y	-0-	3 1	1

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 10,700)		88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC		676073													
TAIT, ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX)		88304 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169													
SIZEMORE		WELL #: 1		RRCID -> 208604		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 13528		PERF.10132 - 10158					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A)		88304 242		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
ABSHIER		WELL #: 1		RRCID -> 213831		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 13224		PERF.12788 - 12952		
04	20640 X	13731	-0-	-6909	-0-	273 1	13143 2	N	286	178 1	1 8	234
05	21328 X	16227	-0-	-5101	-0-	315 9	15916 2	N	1			235
06	19950 X	15082	-0-	-4868	-0-	282 1	14687 2	N	103	172 1	1 8	165
07	18352 X	16445	-0-	-1907	-0-	113 9	16004 2	N	119	183 1	2 8	99
08	18011 X	14986	-0-	-3025	-0-	310 1	14522 2	N	151	182 1		68
09	15690 X	7869	-0-	-7821	-0-	131 9	7547 2	N	91			159
						298 1						
						166 9						
						222 1						
						100 9						

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		88315 110		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER					
PARTEN OPERATING INC.		642718											
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 225151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10655		PERF.10223 - 10229	
04	840 N	147	-0-	-693 B	-0-	17 1	120 2	N	9			159	
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	10 9							
06	690 N	10	-0-	-680 B	-0-	1 1	3 9	N	3			162	
07	155 N	6	-0-	-149 B	-0-	1 1	9 9	N	8			170	
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	2 1	4 9	N	4			174	
						1 1	4 2	N	5			179	
						6 9							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	3 1	20 2	N	16			195	
						18 9							

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	- 10048	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3322 N	3322	-0-	-0-	B	-0-	409 1 64 9	2849 2	N	58			135
05	3558 N	3558	-0-	-0-	B	-0-	377 1 77 9	3104 2	N	70			205
06	3468 N	3468	-0-	-0-	B	-0-	350 1 132 9	2986 2	N	120	198 1		127
07	3547 N	3547	-0-	-0-	B	-0-	343 1 64 9	3140 2	N	58			185
08	3625 N	3625	-0-	-0-	B	-0-	375 1 70 9	3180 2	N	64			249
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
*09	3698 N	3698	-0-	-0-	B	-0-	418 1 68 9	3212 2	N	62	189 1		122

TAVENER, EAST (7950)		88471 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926											
NOVAK GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	- 8018	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)		88506 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053	
04	100440	102239	-0-	1799	1799	300 1 9622 9	92317 2	N	8747	8815 1	1 8		232
05	103788	106769	-0-	2981	4780	310 1 10333 9	96126 2	N	9394	9150 1			476
06	311465	102457	-0-	-209008	-0-	300 1 9560 9	92597 2	N	8691	8892 1	1 8		274
07	106447	106447	-0-	-0-	-0-	310 1 10208 9	95929 2	N	9280	9314 1	1 8		239
08	103788	95712	-0-	-8076	-0-	282 1 8940 9	86490 2	N	8127	8240 1	1 8		125
09	103320 #	102824	-0-	-496	-0-	300 1 9840 9	92684 2	N	8945	8753 1			317

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)		88549 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
GA 256/294 (TX S/L M-95283)		WELL #:			RRCID ->	148518	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	12147	PERF.11286	- 11324	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			180
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			180
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2010									

OIL AND GAS DIVISION

-----													
TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		9450 X	8717	-0-	-733	-0-	1056 1	7640 2	Y	19			180
							21 9						
05		9765 X	8563	-0-	-1202	-0-	1050 1	7485 2	Y	25			205
							28 9						
06		9450 X	8689	-0-	-761	-0-	1021 1	7640 2	Y	25	186 1		44
							28 9						
07		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	1091 1	9218 2	Y	26			70
							29 9						
08		9765 X	9320	-0-	-445	-0-	1085 1	8206 2	Y	26			96
							29 9						
*09		8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	1050 1	7749 2	Y	26			122
							29 9						
-----													
TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311													
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370													
-----													
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081													
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705													
-----													
04		2670 #	2008	-0-	-662	-0-	395 1	1613 9	Y	1466	1516 1		188
05		2480 #	2409	-0-	-71	-0-	393 1	2016 9	Y	1833	1863 1		158
06		2220 #	2010	-0-	-210	-0-	253 1	64 5	Y	1539	1649 1		48
							1693 9						
07		2294 #	1967	-0-	-327	-0-	396 1	1571 9	Y	1428	1401 1		75
08		2418 #	1504	-0-	-914	-0-	394 1	50 5	Y	964	890 1		149
							1060 9						
09		2010 N	849	-0-	-1161	-0-	323 1	526 9	Y	478	552 1		75
-----													
THEUVENINS CREEK (YEGUA 6350) 89324 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER													
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081													
BP GOOD WELL #: 1 RRCID -> 271508 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6353 - 6357													
-----													
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			112
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-	112 1		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER													
FIVE-JAB, INC. 271310													
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700													
-----													
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5070 #	3707	-0-	-1363	-0-	327 1	804 5	Y	2342	2405 1	299
						2576 9					
05	8231 R	8231	-0-	-0-	-0-	393 1	4021 5	Y	3470	3474 1	295
						3817 9					
06	6010 R	6010	-0-	-0-	-0-	236 1	2653 5	Y	2837	3044 1	88
						3121 9					
07	7012 R	7012	-0-	-0-	-0-	369 1	3285 5	Y	3053	2982 1	159
						3358 9					
08	8246 #	4161	-0-	-4085	-0-	394 1	986 5	Y	2528	2300 1	387
						2781 9					
09	7980 #	4187	-0-	-3793	-0-	400 1	1665 5	Y	1929	2039 1	277
						2122 9					

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC.		202675									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5561 - 5657
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE		WELL #:	1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
BP HONKY TONKIN		206081									
		WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	354 1	1083 5	Y	507	564 1	108
						558 9					
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	393 1	627 5	Y	599	560 1	147
						659 9					
06	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	253 1	1212 5	Y	421	421 1	147
						463 9					
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	332 1	744 5	Y	293	315 1	125
						322 9					
08	1209 N	726	-0-	-483	-0-	394 1	332 9	Y	302	302 1	125
09	1920 N	589	-0-	-1331	-0-	369 1	220 9	Y	200	175 1	150

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)			89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
BP JR			WELL #:	1	RRCID ->	270664	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5788 - 5791
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	321 1	2267 5	N	2127	2067 1	478	
05	5239 X	3463	-0-	-1776	-0-	2340 9	530 5	N	2376	2610 1	244	
06	5070 X	1784	-0-	-3286	-0-	319 1	1575 9	N	1432	1503 1	173	
07	5239 X	3613	-0-	-1626	-0-	2614 9	710 5	N	2329	2066 1	436	
08	5084 X	3337	-0-	-1747	-0-	209 1	464 5	N	2305	2419 1	322	
09	4920 X	4311	-0-	-609	-0-	341 1	1948 5	N	1858	1860 1	320	
						2562 9						
						337 1						
						2536 9						
						319 1						
						2044 9						
BP GOOD			WELL #:	2	RRCID ->	273809	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6057 - 6063
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	300 1	130 9	Y	118		221	
05	2356 N	609	-0-	-1747	-0-	393 1	216 9	Y	196	70 1	347	
06	450 N	215	-0-	-235	-0-	140 1	75 9	Y	68		415	
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	396 1	58 9	Y	53		468	
08	620 N	261	-0-	-359	-0-	137 1	124 9	Y	113	385 1	196	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		196	
THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC MYERS, A. E.			WELL #:	13	RRCID ->	054992	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MYERS, A. E.			WELL #:	1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BOOTH, T. R.			WELL #:	14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3209 - 3223		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 2632 - 2646		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3372 - 3387		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3158 - 3168		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 2804 - 2814		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3360 - 3379		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		48	RRCID ->	161556	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5067 - 5079
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	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161639	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 4824 - 4884
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3825 - 4380
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID ->	163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT	-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID ->	165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110 - 2116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		93	RRCID ->	169780	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 2952 - 2980
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618 PERF. 2896 - 2916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012 PERF. 2879 - 2899			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1636 - 1646			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		58	RRCID ->	200361	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 4913 - 4962			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 1848 - 1870			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240 PERF. 3386 - 3398			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054 PERF. 3634 - 3650			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF.	2786 - 2791	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3001 - 3007	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	4296 - 4361	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	2268 - 2276	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2906 - 2909	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	2873 - 2918	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID ->	209252	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF.	3458 - 3461	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID ->	211196	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448 - 3458
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID ->	211202	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472 - 3476
04	330 N	48	-0-	-282	-0-	40 1	8 2	N	-0-		241
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		241
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		241
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		241
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	172 1	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44		114
-----											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376 - 4392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354 - 4360			
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	56	1	11	2	N	9	11	1	4
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	10	9			N	-0-	4	1	-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A			
WOLTERS, R. A. NCT-1				7											
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON (VICKSBURG)		WELL #:		89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
EDWARDS & RIGGINS				5	RRCID ->	179675	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	7352 - 7386			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THOMPSON, NORTH		WELL #:		89527 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
BOOTH, F. I.				3B	RRCID ->	052147	COMPL. DATE	03/13/1972	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	N/A			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		89530 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		215343														
WOLTERS, R. A. ET AL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 067929		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 075922		COMPL. DATE 04/03/1978		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVIS, J.H.P.		WELL #: 26		RRCID -> 076285		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 077523		COMPL. DATE 03/08/1987		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 081920		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 110531		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND  
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343  
WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 3912 - 3931

04	5 N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

04	1140 N	1052	-0-	-88	-0-	835	1	167	2	N	41	45	1			19
						5	4	45	9							
05	1674 N	726	-0-	-948	-0-	359	1	275	2	N	32	33	1			18
						57	4	35	9							
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					18
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	3	1			15
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	742	1	496	2	N	57	58	1			14
						8	4	63	9							
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	574	1	177	2	N	121	108	1			27
						1	4	133	9							

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND  
DENBURY ONSHORE, LLC 215343  
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 265547 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792

10	10881	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
11	10530	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND  
DJ EXPLORATION, INC. 221664  
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

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

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		//CONT.//		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
DJ EXPLORATION, INC.		//CONT.//		221664										
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER)				89826 015	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208298	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	8486 - 8527		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN ( HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
SV ENERGY COMPANY, LLC				831396										
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

TIDEHAVEN ( 9,500 FRIO)				89826 645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
TERRY-POESSEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208843	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	9584 - 9617		
04	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			138
05	2728 #	19	-0-	-2709	-0-	19	2			N	-0-			138
06	2640 #	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-			138
07	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			138
08	36497 #	36497	-0-	-0-	-0-	35628	2	869	9	N	790	732	1	196
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			196

TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
PHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10449 - 10642		
04	1380 #	1292	-0-	-88	-0-	1259	2	33	9	N	30			176
05	1519 #	1275	-0-	-244	-0-	1241	2	34	9	N	31			207
06	1470 #	1223	-0-	-247	-0-	1195	2	28	9	N	25			232
07	1519 #	1199	-0-	-320	-0-	1171	2	28	9	N	25	179	1	78
08	1333 #	1146	-0-	-187	-0-	1122	2	24	9	N	22			100
09	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			100

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581															
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396															
HEFFFLFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350															
04	1980 #		1602	-0-	-378	-0-	90	1	1512	2	N	-0-	183	1	54
05	2046 #		1828	-0-	-218	-0-	90	1	1735	2	N	3			57
06	2160 #		1538	-0-	-622	-0-	90	1	1402	2	N	42			99
07	2232 #		1790	-0-	-442	-0-	93	1	1668	2	N	26			125
*08	1619 R		1619	-0-	-0-	-0-	93	1	1511	2	N	14			139
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT			139

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499															
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497															
BPA 740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920															
04	14220 X		-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-			148
05	12555 X		-0-	-0-	-12555	-0-					Y	-0-			148
06	105 X		-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-			148
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148

BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926															
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER															
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC //CONT.// 638497															
BPA 740 WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		21840 X	15256	-0-	-6584	-0-	3590	1	11427	2	Y	217	198	1	123
							239	9							
05		17639 X	13949	-0-	-3690	-0-	3318	1	10423	2	Y	189	197	1	115
							208	9							
06		14851 X	13194	-0-	-1657	-0-	2789	1	10219	2	Y	169	187	1	97
							186	9							
07		15097 X	7654	-0-	-7443	-0-	229	1	7322	2	Y	94	181	1	10
							103	9							
08		15097 X	215	-0-	-14882	-0-	69	1	146	2	Y	-0-			10
09		14610 X	748	-0-	-13862	-0-	91	1	655	2	Y	2			12
							2	9							

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS															
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448															
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
GALLOWAY ENERGY CO. 293303															
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

TOMBALL (COCKFIELD)		//CONT.//		90620 023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
BURKETT, JEWELL H.		WELL #:		1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF.	5366 - 6384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2070 N	1329	-0-	-741	-0-	1329 2	N	-0-		152	
05		2697 N	735	-0-	-1962	-0-	735 2	N	-0-		152	
06		2250 N	1414	-0-	-836	-0-	1408 2	6 9 N	5		157	
07		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-		157	
*08		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2467 2	11 9 N	10		167	
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		167	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)				90620 069	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL GU 2		WELL #:		20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5266 - 5268
04		420 N	85	-0-	-335	-0-	9 1	76 2 N	-0-		-0-	
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	47 1	232 2 N	-0-		-0-	
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	175 1	306 2 N	-0-		-0-	
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	340 1	278 2 N	-0-		-0-	
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	357 1	175 2 N	-0-		-0-	
*09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	229 1	120 2 N	-0-		-0-	

BAKER, W. W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	119255	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	8681	PERF.	5272 - 5282
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	165 1	1368 2 N	-0-		88	
05		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	295 1	1445 2 N	-0-		88	
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	624 1	1091 2 N	-0-		88	
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	855 1	702 2 N	-0-		88	
08		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1082 1	530 2 N	-0-		88	
*09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1213 1	635 2 N	-0-		88	

TORTUGA OPERATING COMPANY		WELL #:		2 C	RRCID ->	008544	COMPL. DATE	10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	5332 - 5345
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-		-0-	
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-	
07		434 N	242	-0-	-192	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
08		434 N	157	-0-	-277	-0-	157 2	N	-0-		-0-	
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETRICH, THERESA		WELL #:		5	RRCID ->	091313	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF.	5194 - 5198
04		1080 N	965	-0-	-115	-0-	965 2	N	-0-		147	
05		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992 2	N	-0-		147	
06		1050 N	844	-0-	-206	-0-	844 2	N	-0-		147	
07		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		147	
*08		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-		147	
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		147	

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		WELL #:		6	RRCID ->	125183	COMPL. DATE	08/07/1987	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	5354 - 5363
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

-----															
TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)//CONT.//										90620 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750					
TOMBALL GAS UNIT 7										WELL #:	3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE 11/07/1990	TOTAL DEPTH 5577	PERF. 5390 - 5396
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			167		
05		1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			167		
06		1050 #	899	-0-	-151	-0-	899 2		N	-0-			167		
07		1147 #	786	-0-	-361	-0-	786 2		N	-0-			167		
08		1147 #	1023	-0-	-124	-0-	1023 2		N	-0-			167		
09		1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			167		
-----															
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)										90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION										835707					
TOMBALL GU 6										WELL #:	3	RRCID -> 071536	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH 5568	PERF. 5480 - 5491
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:	4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 5429 - 5439
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----															
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750					
TOMBALL GU 7										WELL #:	2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5497 - 5516
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TOMBALL GU 8										WELL #:	2 T	RRCID -> 008585	COMPL. DATE 01/07/1937	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 5496 - 5506
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----															
TOMBALL GU 7										WELL #:	7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5494 - 5503
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		



TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

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

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05	589 N	435	-0-	-154	-0-	435 2		N	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

04	450 N	387	-0-	-63	-0-	387 2		N	-0-			-0-
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
08	651 N	570	-0-	-81	-0-	570 2		N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

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

TOMBALL (KOBBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

04	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
05	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
06	1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
07	1767 #	1740	-0-	-27	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
08	1860 #	1735	-0-	-125	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
09	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

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

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

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

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			70
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			70
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			70
07	310 #	139	-0-	-171	-0-	139 2		N	-0-			70
08	310 #	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-			70
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			70

TOMBALL (KOBBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5531 -	5585
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)				90620 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID ->	127891	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5936 -	5941
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	10 3	1 9	N	1	1		-0-	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		N	-0-			-0-	
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 3		N	-0-			-0-	

TOMBALL (MICHEL)				90620 391	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:		22	RRCID ->	207934	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6248 -	6255
04	3090 #	2954	-0-	-136	-0-	2106 3	848 9	N	771	765 1	1 8	63	
05	3193 #	3095	-0-	-98	-0-	2184 3	911 9	N	828	789 1	1 8	101	
06	3090 #	2944	-0-	-146	-0-	2118 3	826 9	N	751	807 1	1 8	44	
07	3131 #	3082	-0-	-49	-0-	2188 3	894 9	N	813	801 1	1 8	55	
08	3131 #	3059	-0-	-72	-0-	2194 3	865 9	N	786	759 1	1 8	81	
09	3000 #	2928	-0-	-72	-0-	2108 3	820 9	N	745	768 1	1 8	57	

TOMBALL (MIOCENE 1450)				90620 470	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
BRAUTIGAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155401	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	5824	PERF.	1513 -	1518
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		Y	-0-			-0-	
07	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-	
*08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MAGNOLIA REALTY				WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 -	1676
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		

TOMBALL (MIOCENE 1750)				90620 490	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
MARTENS, HULDA		WELL #:		2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	1735 -	1745
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2		Y	-0-			1	
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			1	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			1	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			1	
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-			1	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			1	

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TREICHEL, F.		WELL #:	7	RRCID ->	186168	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 1794 - 1802
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595	PERF. 1602 - 1610
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS		
COLEMAN, O/A, C.L.		019752								
		WELL #:	3	RRCID ->	171454	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2522 - 2528
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
		019752								
		WELL #:	2	RRCID ->	213934	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548 - 2556
04	420 #	181	-0-	-239	-0-	181 2	N	-0-		-0-
05	186 #	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
06	180 #	146	-0-	-34	-0-	146 2	N	-0-		-0-
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
*08	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)		90620 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
PETRICH, THERESA		WELL #:	1	RRCID ->	105887	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 2610 - 2620
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIRSCH, WM		862750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
		019752								
		WELL #:	1	RRCID ->	121767	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708 - 2712
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
07	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 HILLGEIST, E. WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

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

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

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

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	41 1	341 2	N	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	74 1	359 2	N	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	206 1	360 2	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	394 1	323 2	N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	360 1	176 2	N	-0-			-0-
*09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	367 1	192 2	N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	4 1	20 2	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18 1	31 2	N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	38 1	31 2	N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	38 1	18 2	N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	40 1	21 2	N	-0-			-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS  
 TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 PARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

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

TOMBALL (MIOCENE 3400)		//CONT.//		90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 131895	COMPL. DATE 08/15/1989	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 3460	-	3470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID -> 110675	COMPL. DATE 05/20/1984	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 5440	-	5455	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH 5606	PERF. 5522	-	5538	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOMBALL (SCHULTZ SE.)				90620 782	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 9		WELL #:		21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH 5553	PERF. 5483	-	5490	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOMBALL (SID MOORE)				90620 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E.		WELL #:		5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH 5662	PERF. 5486	-	5494	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707  
 TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

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

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

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

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752  
 TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750  
 MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

04	2011 X	1550	-0-	-461	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
07	1612 N	796	-0-	-816	-0-	796 2	N	-0-		-0-
08	930 N	713	-0-	-217	-0-	713 2	N	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 JAMEX, INC. 429659  
 ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

04	2739 N	2125	-0-	-614	-0-	426 1	1695 2	Y	4	94
05	1736 N	1317	-0-	-419	-0-	258 1	1058 2	Y	1	68 1 27
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	278 1	1058 2	Y	4	31
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	386 1	1413 2	Y	2	33
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	411 1	1658 2	Y	18	51
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9		Y	NO RPT	51

TOMBALL (WILCOX 8400)		//CONT.//		90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
KOB'S A		WELL #:		1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	8815 - 8835	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2963 X	733	-0-	-2230	-0-	147 1	583 2	3 9	Y	3			118
05	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	496 1	2031 2	3 9	Y	3	86 1		35
06	2160 X	2080	-0-	-80	-0-	433 1	1643 2	4 9	Y	4			39
07	2232 X	1846	-0-	-386	-0-	395 1	1448 2	3 9	Y	3			42
08	2542 N	1823	-0-	-719	-0-	358 1	1445 2	20 9	Y	18			60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			60

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8611 - 8862
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8410 - 8439
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			123
05	31 X	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			123
06	30 X	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-			123
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-			123
08	31 X	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			123
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			123

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
TOMBALL GU 9		WELL #:		15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	8862 - 8868	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID ->	248052	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	8818 - 8838	
04	690 #	188	-0-	-502	-0-	185 3	3 9		N	3	3 1		-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 3	6 9		N	5	5 1		-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	228 3	9 9		N	8	8 1		-0-
07	259 R	259	-0-	-0-	-0-	250 3	9 9		N	8	8 1		-0-
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	203 3	7 9		N	6	6 1		-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	201 3	9 9		N	8	8 1		-0-



OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

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

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10					194
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58	2	8	9	N	7					201
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	55	2	56	9	N	51					252
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	54	2	32	9	N	29					281
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	53	2	21	9	N	19					300
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	52	2	29	9	N	26	166	1			160

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

04	2340 X	1871	-0-	-469	-0-	1835	2	36	9	N	33	164	1			147
05	2387 X	2159	-0-	-228	-0-	2157	2	2	9	N	2					149
06	2100 X	2057	-0-	-43	-0-	2037	2	20	9	N	18					167
07	2170 X	2028	-0-	-142	-0-	1992	2	36	9	N	33					200
08	2170 X	2140	-0-	-30	-0-	2137	2	3	9	N	3					203
*09	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2098	2	23	9	N	21	187	1			37

COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	812	2	22	9	N	20					132
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	N	70	160	1			42
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	902	2	30	9	N	27					69
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	876	2	24	9	N	22					91
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	871	2	15	9	N	14					105
09	930 N	878	-0-	-52	-0-	848	2	30	9	N	27					132

TOMBALL, SE. (12,250)		90626 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
COX, L.L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087396		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
		862750									
		WELL #: 4		RRCID -> 211585		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874			
04	1440 X	710	-0-	-730	-0-	673 2	37 9	N	34	176 1	21
05	1488 X	884	-0-	-604	-0-	871 2	13 9	N	12		33
06	1440 X	887	-0-	-553	-0-	819 2	68 9	N	62		95
07	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1020 2	26 9	N	24		119
08	899 X	782	-0-	-117	-0-	773 2	9 9	N	8		127
09	900 X	879	-0-	-21	-0-	879 2		N	-0-		127

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
TRESSLER, LILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 031001		COMPL. DATE 10/08/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TRESLER, LILLIE		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS		
		862750								
		WELL #: 2		RRCID -> 063830		COMPL. DATE 09/23/1973		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366		
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

COLEMAN O/A,C.L.		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS		
		862750								
		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370		
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2		N	-0-	-0-
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-	-0-
06	13 N	12	-0-	-1 B	-0-	12 2		N	-0-	-0-
07	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-	-0-
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TRESLER, LILLIE		90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS		
		862750								
		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424		
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
06	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO)		90809 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON		
JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012					
TACQUARD, GEORGE ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 224962	COMPL. DATE 12/01/2006	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9479	- 9484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

  

TRANS-TEX (2800, E.)		90970 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
LODI DRILLING & SERVICE CO.		505341					
MERTA, MARY		WELL #: 2	RRCID -> 053712	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

  

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOLLIMON OIL CORPORATION		393345					
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1	RRCID -> 141967	COMPL. DATE 02/07/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 3072	- 3190
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

  

VIPER S.W.D., LLC		886209			CNTY: GALVESTON		
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 163002	COMPL. DATE 01/28/1997	TOTAL DEPTH 4223	PERF. 2965	- 2968
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

  

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.		697952					
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF. 11806	- 11906
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

  

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274	- 12312
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	Y	59
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-	Y	134 1
06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	Y	29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	29

-----												
TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER				
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	126600	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10545 - 10570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	112 H	RRCID ->	047876	COMPL. DATE	01/19/1970	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #:	85 H	RRCID ->	048190	COMPL. DATE	04/14/1970	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	74-H	RRCID ->	137144	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7605 - 7611	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY (FRIO 3)		91264 093		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371										
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	85 D	RRCID ->	085542	COMPL. DATE	11/04/1979	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7477 - 7517	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524 - 7543	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371  
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18643		Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18643		Y	NO RPT			8

-----

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371  
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371  
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371  
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

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

-----

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS  
 GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371  
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRINITY BAY (FRIO 14-A)		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY ENERGY, LLC		293371							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1		WELL #: 109-F		RRCID -> 137433		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292	
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRINITY BAY ST UT 1		91264 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
		WELL #: 111-D		RRCID -> 137821		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)		91270 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
JSB PETROLEUM		448030							
STATE TRACT 18-19 D		WELL #: 111-D		RRCID -> 123866		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
RECLASSIFIED TO OIL				02/10/1992					

TRULL (NODOSARIA 10)		91571 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
LEMON, RICHARD G.		496332							
GRESHAM, J. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048139		COMPL. DATE 04/08/1970		TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				71
PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2005					

TRULL (8900)		91571 899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012							
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265865		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8878 - 8885	
04	18900 X	13390	-0-	-5510	-0-	1229 1	10309 3	N	1684 1797 1 279
05	18507 X	12386	-0-	-6121	-0-	1852 9	9513 3	N	1457 1448 1 288
06	15720 X	10055	-0-	-5665	-0-	1270 1	7473 3	N	1230 1239 1 279
07	15376 X	10379	-0-	-4997	-0-	1603 9	7852 3	N	1143 1254 1 168
08	14415 X	10376	-0-	-4039	-0-	1229 1	7822 3	N	1167 1004 1 331
09	11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-	1353 9	1284 9	N	1077 1257 1 151

TRULL (8900)		//CONT.//		91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		747012							
TRULL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 272228	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8876 - 8886
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	
04		7560 X	3203	-0-	-4357	-0-	175 1	2974 3	N	49	114
							54 9				
05		7812 X	5742	-0-	-2070	-0-	678 1	4908 3	N	142 182 1	74
							156 9				
06		6660 X	461	-0-	-6199	-0-	44 1	408 3	N	8	82
							9 9				
07		3937 X	117	-0-	-3820	-0-	60 1	51 3	N	5	87
							6 9				
08		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	2 63 1	26
09		5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-			N	98	124
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2016											

TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS				661328							
MIDDLETON, A. D.		WELL #:		5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)				91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS				661328							
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE	03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6496 - 6506
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (6100)				91959 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
EQUIPMENT HOT LINE				253311							
WILCOX, H. C.		WELL #:		1A	RRCID -> 040298	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)				91981 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
STATE TRACT 39A		WELL #:		1	RRCID -> 246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11111 - 11148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1974 R	1974	-0-	-0-	-0-	240 1	1714 2	N	18		198
05	2046 #	1986	-0-	-60	-0-	248 1	1718 2	N	18		216
06	1980 #	1893	-0-	-87	-0-	240 1	1633 2	N	18	171 1	63
07	2046 #	1944	-0-	-102	-0-	208 1	1716 2	N	18		81
08	2046 #	1934	-0-	-112	-0-	240 1	1676 2	N	16		97
09	1980 #	1907	-0-	-73	-0-	240 1	1649 2	N	16		113

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. BATCHELDER ET AL		91983 585 448039		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1		RRCID -> 212150		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 13966		PERF. 9514 - 9524	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012											

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
WELL #:		1		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996											

ULRICH (COCHRAN SAND) LGDC CORPORATION SHMIDL-BROOKS		92360 100 500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #:		1A		RRCID -> 215744		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 11384 - 11434	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



ULRICH (YEGUA CONSOL)		92360 687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
NASH, HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		92360 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
NASH, HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NASH, HANNAH		WELL #: 5		RRCID -> 127418		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NASH, HANNAH		WELL #: 4		RRCID -> 128149		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		RRCID -> 246607		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188						
MURFF, BILLY		WELL #: 4												
04	5490 #	5007	-0-	-483	-0-	4750	3	257	9	Y	234	277	1	160
05	5456 #	4300	-0-	-1156	-0-	4103	3	197	9	Y	179	134	1	205
06	5280 #	5070	-0-	-210	-0-	4830	3	240	9	Y	218	265	1	158
07	5456 #	5314	-0-	-142	-0-	5036	3	278	9	Y	253	270	1	141
08	5363 #	5197	-0-	-166	-0-	4935	3	262	9	Y	238	151	1	228
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228

ULRICH (YEGUA 2A)		92360 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481												
MORRISON-FLANAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 222291		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10					200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10					210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10					220
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9					229
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10					239

ULRICH (YEGUA 2A)		//CONT.//		92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
MARQUEE CORPORATION				526675										
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896	- 10905	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1410 X	1181	-0-	-229	-0-	1124	2	57	9	N	52	189	1	140
05	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	1127	2	96	9	N	87			227
06	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1195	2	77	9	N	70			297
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1226	2	70	9	N	64			361
08	1209 X	1099	-0-	-110	-0-	1041	2	58	9	N	53	185	1	229
09	1260 X	1191	-0-	-69	-0-	1145	2	46	9	N	42			271

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862	- 11416	
04	6087 R	6087	-0-	-0-	-0-	6021	3	66	9	Y	60	78	1	45
05	7068	4842	-0-	-2226	-0-	4758	3	84	9	Y	76	48	1	73
06	6840	5717	-0-	-1123	-0-	5632	3	85	9	Y	77	94	1	56
07	7068	3371	-0-	-3697	-0-	3281	3	90	9	Y	82	91	1	47
08	6541 #	4721	-0-	-1820	-0-	4689	3	32	9	Y	29	30	1	46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

ULRICH, E. (YEGUA 2A)				92361 495	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169										
LAZARD		WELL #:		1	RRCID ->	280614	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11190	- 11200	
04	104541 X	104541	-0-	-0-	-0-	300	1	101334	2	N	2643	2513	1	453
05	104753 X	104753	-0-	-0-	-0-	2907	9	310	1	N	2690	2674	1	468
06	99035 X	99035	-0-	-0-	-0-	2959	9	300	1	N	2507	2761	1	214
07	99089 X	99089	-0-	-0-	-0-	2758	9	310	1	N	2378	2294	1	297
08	93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	2616	9	310	1	N	2312	2065	1	544
*09	98958 X	98958	-0-	-0-	-0-	2543	9	300	1	N	2343	2468	1	418
						2577	9							

MARQUEE CORPORATION				526675										
GULF LAND & INVESTMENT CO.														
		WELL #:		1	RRCID ->	214759	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	12026	- 12056	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205

KENSINGER				WELL #:	1	RRCID ->	246590	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13642	PERF.	13118	- 13210
04	59820 X	27516	-0-	-32304	-0-	27324	2	34	4	N	144	172	1	224
05	57226 X	40030	-0-	-17196	-0-	158	9	39695	2	N	265	152	1	337
06	57900 X	54279	-0-	-3621	-0-	292	9	53820	2	N	369	534	1	172
07	59830 X	49011	-0-	-10819	-0-	406	9	48552	2	N	351			523
08	59830 X	51449	-0-	-8381	-0-	386	9	50978	2	N	367	351	1	539
09	54270 X	51977	-0-	-2293	-0-	404	9	51453	2	N	410	563	1	386
						451	9							

-----												
UMBRELLA POINT (F- 9)		92388 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771										
TEXAS STATE TRACT 87		WELL #: 11-L		RRCID -> 140960		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
UMBRELLA POINT (F-24)		92388 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771										
STATE TRACT 87		WELL #: 12		RRCID -> 177897		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10650 - 10774		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
UMBRELLA POINT (F-28)		92388 948		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771										
STATE TRACT 86		WELL #: 1RL		RRCID -> 172916		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF.11100 - 11144		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TORRENT OIL, LLC		862645										
STATE TRACT 72		WELL #: 1		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12931		PERF.12377 - 12559		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND)		92392 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
FIELDWOOD SD OFFSHORE LLC		267771										
STATE TRACT 74		WELL #: 10		RRCID -> 169064		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10597		PERF.10355 - 10437		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STATE TRACT 86		WELL #: 1RU		RRCID -> 172915		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 11249		PERF. 9960 - 9982		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UN FRIJOLES (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
GOLDENROD GAS, INC.		313121									
GOFF		WELL #: 39		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4554 - 4556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	1	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1	N	-0-		-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-		-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1	N	-0-		-0-
-----											
URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP		015721									
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600		PERF. N/A	
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	43	33	16
05	1488 X	763	-0-	-725	-0-	612	1	Y	137	137	16
06	1020 X	787	-0-	-233	-0-	715	1	Y	65	63	18
07	899 X	859	-0-	-40	-0-	791	1	Y	62	55	25
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	935	1	Y	59	64	20
*09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1006	1	Y	37	46	11
						41	9				
-----											
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10930 - 11012	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	121	-0-	121	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	121		Y	-0-		-0-
08	121 X	-0-	-0-	-121	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388	
04	4849 X	-0-	-0-	-4849	-0-			Y	-0-	3	-0-
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-		-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-		-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721										
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	Y	7	9 1		10
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	8 9	221 2	Y	8			18
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	10 1		Y	7			25
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	9 9		Y	4			29
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
-----												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067				
04	1560 N	1263	-0-	-297	-0-	833 1	391 2	Y	35	94 1		84
05	1550 N	899	-0-	-651	-0-	39 9	113 2	Y	41			125
06	1590 N	811	-0-	-779	-0-	741 1	41 2	Y	43			168
07	1302 N	868	-0-	-434	-0-	45 9		Y	26			194
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	723 1	19 9	Y	17			211
*09	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	47 9	386 2	Y	10	182 1		39
-----												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080				
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	800 1	13 9	Y	12	10 1		4
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	29 9	195 2	Y	48	46 1		6
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	635 1	55 9	Y	50	42 1		14
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	700 1	55 9	Y	50	44 1		20
08	930 N	878	-0-	-52	-0-	819 1	59 9	Y	54	56 1		18
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	846 1	45 9	Y	41	47 1		12
-----												
LANGHAM, EMILY A		WELL #: 4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
-----												
LANGHAM, W. W. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 193090		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2014 - PLUGGED 08/26/14

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.// 015721													
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623		PERF. 9655 - 9714					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006					
04	3000 N	4128	-0-	1128	1931	899 1	3149 2	Y	73	57	1				27
05	3100 N	4714	-0-	1614	3545	823 1	3775 2	Y	105	119	1				13
06	8326 X	4781	-0-	-3545	-0-	116 9	810 1	Y	67	61	1				19
07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	74 9	908 1	Y	64	57	1				26
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	70 9	1026 1	Y	60	66	1				20
09	4770 X	3952	-0-	-818	-0-	66 9	1037 1	Y	48	54	1				14
						53 9									

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320					
04	2880 X	2384	-0-	-496	-0-	873 1	1479 2	Y	29	22	1				11
05	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	32 9	787 1	Y	108	106	1				13
06	2550 X	2249	-0-	-301	-0-	119 9	770 1	Y	54	52	1				15
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	59 9	905 1	Y	50	45	1				20
08	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	55 9	1073 1	Y	44	49	1				15
*09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	48 9	1078 1	Y	32	37	1				10
						35 9									

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134					
04	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	800 1	2750 2	Y	20	16	1				7
05	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	22 9	734 1	Y	69	68	1				8
06	3780 X	3495	-0-	-285	-0-	76 9	714 1	Y	51	45	1				14
07	3906 X	3613	-0-	-293	-0-	56 9	800 1	Y	58	49	1				23
08	3906 X	3526	-0-	-380	-0-	64 9	937 1	Y	49	56	1				16
09	3360 X	1519	-0-	-1841	-0-	54 9	846 1	Y	43	46	1				13
						47 9									

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10848 - 11034					
04	3300 X	752	-0-	-2548	-0-	724 1	28 9	Y	25	19	1				9
05	4681 X	737	-0-	-3944	-0-	636 1	101 9	Y	92	90	1				11
06	4530 X	678	-0-	-3852	-0-	633 1	45 9	Y	41	41	1				11
07	4681 X	721	-0-	-3960	-0-	708 1	13 9	Y	12	18	1				5
08	3844 X	858	-0-	-2986	-0-	828 1	30 9	Y	27	23	1				9
*09	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804 1	30 9	Y	27	28	1				8

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834	- 11020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1890 X	848	-0-	-1042	-0-	803 1	45 9	Y	41	26 1	15
05		1922 X	934	-0-	-988	-0-	723 1	211 9	Y	192	184 1	23
06		1860 X	779	-0-	-1081	-0-	704 1	75 9	Y	68	72 1	19
07		930 X	845	-0-	-85	-0-	784 1	61 9	Y	55	52 1	22
08		956 X	956	-0-	-0-	-0-	912 1	44 9	Y	40	49 1	13
*09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	930 1	30 9	Y	27	32 1	8

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	235543	COMPL. DATE	07/13/2012	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11104	- 11110
04		3780 X	2739	-0-	-1041	-0-	954 1	1750 2	Y	32	24 1	12
							35 9					
05		3534 X	3315	-0-	-219	-0-	883 1	2310 2	Y	111	110 1	13
							122 9					
06		3420 X	3021	-0-	-399	-0-	859 1	2095 2	Y	61	57 1	17
							67 9					
07		3534 X	2683	-0-	-851	-0-	941 1	1684 2	Y	53	49 1	21
							58 9					
08		3317 X	3113	-0-	-204	-0-	1064 1	1993 2	Y	51	55 1	17
							56 9					
*09		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	1171 1	2075 2	Y	37	43 1	11
							41 9					

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		14	RRCID ->	241771	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8016	- 8215
04		39603 X	39603	-0-	-0-	-0-	1877 1	36735 2	Y	901	730 1	329
							991 9					
05		55005 X	55005	-0-	-0-	-0-	2302 1	52329 2	Y	340	628 1	41
							374 9					
06		55963 X	55963	-0-	-0-	-0-	2264 1	52824 2	Y	795	614 1	222
							875 9					
07		53795 X	53795	-0-	-0-	-0-	2307 1	50563 2	Y	841	724 1	339
							925 9					
08		56140 X	56140	-0-	-0-	-0-	2812 1	52334 2	Y	904	939 1	304
							994 9					
09		51360 X	32475	-0-	-18885	-0-	1902 1	29870 2	Y	639	753 1	190
							703 9					

EMILY LANGHAM A		WELL #:		17	RRCID ->	258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832	- 10888
04		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	11	9 1	4
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	44	43 1	5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	21 1	6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	18 1	8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	20 1	6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	15 1	4

EMILY LANGHAM A		WELL #:		15	RRCID ->	258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948	- 11014
04		870 N	815	-0-	-55	-0-	787 1	28 9	Y	25	20 1	9
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	720 1	333 2	Y	91	89 1	11
							100 9					
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	684 1	54 9	Y	49	46 1	14
07		837 N	825	-0-	-12	-0-	770 1	55 9	Y	50	44 1	20
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	906 1	125 2	Y	48	52 1	16
							53 9					
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	853 1	36 9	Y	33	39 1	10





URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		//CONT.//		015721								
EMILY LANGHAM A		WELL #:		22	RRCID ->	264830	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10339 - 10414
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		900 N	865	-0-	-35	-0-	811 1	54 9	N	49	37 1	18
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	735 1	241 9	N	219	211 1	26
06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	700 1	130 9	N	118	111 1	33
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	804 1	112 9	N	102	94 1	41
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	955 1	157 9	N	143	136 1	48
*09		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	978 1	343 2	N	130	139 1	39
							143 9					

ERNEST COCHRAN TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	265499	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:		293303	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10138 - 10146
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10202 - 10212
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBANA (4240)		WELL #:		92751 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP		WELL #:		015721								
BRENDA LEE LANGHAM SWD		WELL #:		1	RRCID ->	258054	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2940 - 2970
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)		WELL #:		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		WELL #:		014481								
LGDC CORP SWD		WELL #:		2	RRCID ->	175272	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	15229	PERF.	3078 - 5500
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UTOPA (UPPER HACKBERRY)		//CONT.//		92806 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON		
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		//CONT.//		014481								
WEED, T. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	192747	COMPL. DATE	12/25/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8118 - 8126
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
LGDC CORP SWD		WELL #:		3	RRCID ->	214701	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	4470 - 5460
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
VACATION (YEGUA 4\5)		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
VAN DEVENTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254240	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11188 - 11198
04	1200 N	456	-0-	-744	-0-	30 2	426 9	Y	387	187 1		327
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27 2	527 9	Y	479	669 1		137
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24 2	428 9	Y	389	376 1		150
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	116 2	528 9	Y	480	373 1		257
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	221	191 1		287
*09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	366 2	309 9	Y	281	378 1		190
-----												
DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258904	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	11218 - 11228
04	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	1470 2	560 9	Y	509	182 1		387
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1337 2	455 9	Y	414	651 1		150
06	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1335 2	536 9	Y	487	366 1		271
07	2108 X	1743	-0-	-365	-0-	1293 2	450 9	Y	409	363 1		317
08	2108 X	1691	-0-	-417	-0-	1226 2	465 9	Y	423	186 1		554
*09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1550 2	427 9	Y	388	368 1		574
-----												
VAN METER (YEGUA CONS.)		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016
UPSTREAM EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016
RILEY, PAT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	235789	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	9917	PERF.	8942 - 9016
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2		N	-0-			100
05	5084 X	4544	-0-	-540	-0-	4544 2		N	-0-			100
06	4950 X	3747	-0-	-1203	-0-	3747 2		N	-0-			100
07	5797 X	4808	-0-	-989	-0-	4808 2		N	-0-			100
08	5797 X	5508	-0-	-289	-0-	5508 2		N	-0-			100
09	5610 X	3438	-0-	-2172	-0-	3438 2		N	-0-			100
-----												
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	9441 - 10064
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER							
UPSTREAM EXPLORATION LLC		//CONT.//		878952												
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738 - 9826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MVP A-364		WELL #:		2	RRCID ->	265802	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	10994	PERF.	11465 - 11516
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JACQUES		WELL #:		1	RRCID ->	266492	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8575 - 8598
04	17970 X	9315	-0-	-8655	-0-	9315	2		N	-0-		95
05	13454 X	5631	-0-	-7823	-0-	5631	2		N	-0-		95
06	14490 X	7726	-0-	-6764	-0-	7726	2		N	-0-		95
07	14973 X	7295	-0-	-7678	-0-	7295	2		N	-0-		95
08	12958 X	6393	-0-	-6565	-0-	6393	2		N	-0-		95
09	9330 X	5992	-0-	-3338	-0-	5992	2		N	-0-		95

JACQUES		WELL #:		4	RRCID ->	270961	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8890 - 9014
04	7950 X	4790	-0-	-3160	-0-	4729	2	61 9	N	55		347
05	6975 X	4154	-0-	-2821	-0-	4049	2	105 9	N	95		442
06	7320 X	4302	-0-	-3018	-0-	4249	2	53 9	N	48	178 1	312
*07	7564 X	786	-0-	-6778	-0-	786	2		N	-0-	160 1	152
*08	5518 X	502	-0-	-5016	-0-	502	2		N	-0-		152
09	4800 X	45	-0-	-4755	-0-				N	-0-		152

BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID ->	278175	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8462 - 8472
04	6900 X	6533	-0-	-367	-0-	6263	2	270 9	N	245		479
05	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5129	2	308 9	N	280	362 1	397
06	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6068	2	323 9	N	294	374 1	317
07	6758 X	6466	-0-	-292	-0-	6104	2	362 9	N	329		646
08	6758 X	5733	-0-	-1025	-0-	5393	2	340 9	N	309		955
09	6540 X	5629	-0-	-911	-0-	5319	2	310 9	N	282	749 1	488

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN								
CHOICE EXPLORATION, INC.		150655														
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	26377 X	26377	-0-	-0-	-0-	25570	2	807 9	Y	734	718 1					153
05	25414 X	25414	-0-	-0-	-0-	24587	2	827 9	Y	752	816 1					89
06	20100 X	16176	-0-	-3924	-0-	15697	2	479 9	Y	435	408 1					116
07	25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	25005	2	843 9	Y	766	705 1					177
08	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	23120	2	755 9	Y	686	711 1					152
09	24240 X	21375	-0-	-2865	-0-	20692	2	683 9	Y	621	634 1					139

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA, LOWER)		//CONT.//		93133 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
CHOICE EXPLORATION, INC.		//CONT.//		150655								
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170	- 10268
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	BALANCE
04	55980 X	51355	-0-	-4625	-0-		50387 2	968 9	Y	880	864 1	196
05	57846 X	50949	-0-	-6897	-0-		49887 2	1062 9	Y	965	1032 1	129
06	55980 X	39652	-0-	-16328	-0-		39082 2	570 9	Y	518	490 1	157
07	58120 X	58120	-0-	-0-	-0-		57024 2	1096 9	Y	996	931 1	222
08	58022 X	58022	-0-	-0-	-0-		57086 2	936 9	Y	851	878 1	195
*09	55345 X	55345	-0-	-0-	-0-		54476 2	869 9	Y	790	804 1	181

VANESSA (WILCOX)				93206 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6469	- 6476
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOROTHY				WELL #:	1	RRCID ->	133197	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 6422	- 6430
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500								
BP-FEE		WELL #:		1	RRCID ->	196879	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12836	- 13006
04	4080 X	3603	-0-	-477	-0-		618 1	2564 3	N	383	383 1	145
							421 9					
05	4216 X	3649	-0-	-567	-0-		639 1	2560 3	N	409	389 1	165
							450 9					
06	4050 X	3585	-0-	-465	-0-		618 1	2639 3	N	298	354 1	109
							328 9					
07	4185 X	3719	-0-	-466	-0-		639 1	2661 3	N	381	385 1	105
							419 9					
*08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-		639 1	2923 3	N	484	385 1	204
							532 9					
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-				N	NO RPT		204

PETTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212071	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12058	- 12506
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		210 1	2347 3	Y	598	693 1	43	
							658 9						
05	3131 X	2936	-0-	-195	-0-		160 1	2112 3	Y	604	567 1	80	
							664 9						
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		182 1	2439 3	Y	592	545 1	127	
							651 9						
07	3131 X	2902	-0-	-229	-0-		166 1	2145 3	Y	537	587 1	77	
							591 9						
*08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		174 1	2430 3	Y	646	632 1	91	
							711 9						
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-				Y	NO RPT		91	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1379	-0-	-181	-0-	396 1 78 9	905 3	Y	71 131 1	98
05	2170 N	1313	-0-	-857	-0-	393 1 117 9	803 3	Y	106	204
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	373 1 136 9	652 3	Y	124 149 1	179
07	1426 N	811	-0-	-615	-0-	362 1 217 9	232 3	Y	197 269 1	107
*08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	414 1 245 9	1261 3	Y	223 142 1	188
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	188

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	302 1 1195 9	3000 3	Y	1086 1221 1	75
05	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	244 1 1331 9	2842 3	Y	1210 1125 1	160
06	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	248 1 1120 9	2980 3	Y	1018 955 1	223
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	234 1 1073 9	2700 3	Y	975 1060 1	138
*08	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	215 1 1095 9	2729 3	Y	995 990 1	143
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			Y	NO RPT	143

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	7901	-0-	-709	-0-	808 1 828 9	6265 3	N	753 903 1	34
05	8897 X	7470	-0-	-1427	-0-	721 1 725 9	6024 3	N	659 597 1	96
06	8610 X	8291	-0-	-319	-0-	752 1 1071 9	6468 3	N	974 903 1	167
07	8525 X	6108	-0-	-2417	-0-	639 1 745 9	4724 3	N	677 700 1	144
08	8153 X	7610	-0-	-543	-0-	727 1 925 9	5958 3	N	841 878 1	107
09	8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-			N	NO RPT	107

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3930 X	3470	-0-	-460	-0-	541 1 344 9	2585 3	Y	313 284 1	83
05	4092 X	3833	-0-	-259	-0-	626 1 389 9	2818 3	Y	354 320 1	117
06	3960 X	3578	-0-	-382	-0-	596 1 345 9	2637 3	Y	314 326 1	105
07	4092 X	3158	-0-	-934	-0-	591 1 312 9	2255 3	Y	284 293 1	96
08	3844 X	2507	-0-	-1337	-0-	525 1 240 9	1742 3	Y	218 264 1	50
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT	50

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500												
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3630 X	3030	-0-	-600	-0-	197	1 2244 3	N	535	639 1	39	
						589	9					
05	3751 X	3304	-0-	-447	-0-	180	1 2389 3	N	668	619 1	88	
						735	9					
06	3630 X	3303	-0-	-327	-0-	184	1 2489 3	N	573	536 1	125	
						630	9					
07	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	190	1 2476 3	N	610	650 1	85	
						671	9					
*08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	191	1 2711 3	N	687	675 1	97	
						756	9					
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		97	
-----												
PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518												
04	1500 X	137	-0-	-1363	-0-	111	1 26 9	Y	24	44 1	33	
						118	1 47 3	Y	35		68	
						39	9					
06	1230 X	159	-0-	-1071	-0-	113	1 46 9	Y	42	50 1	60	
07	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	160	1 793 3	Y	66	90 1	36	
						73	9					
*08	421 X	421	-0-	-0-	-0-	127	1 213 3	Y	74	47 1	63	
						81	9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		63	
-----												
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032												
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		37	
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		37	
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		37	
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		37	
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		37	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
-----												
PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710												
04	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	591	1 2229 3	N	1423	1425 1	162	
						1565	9					
05	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	527	1 1136 3	N	850	706 1	306	
						935	9					
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	518	1 1243 3	N	696	877 1	125	
						766	9					
07	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	629	1 2947 3	N	1229	1235 1	119	
						1352	9					
*08	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	595	1 2512 3	N	1084	1053 1	150	
						1192	9					
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-			N	NO RPT		150	
-----												
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022												
04	4410 X	4072	-0-	-338	-0-	396	1 3300 3	N	342	439 1	16	
						376	9					
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	434	1 3765 3	N	384	344 1	56	
						422	9					
06	4500 X	4479	-0-	-21	-0-	392	1 3552 3	N	486	457 1	85	
						535	9					
07	4650 X	4079	-0-	-571	-0-	420	1 3176 3	N	439	434 1	90	
						483	9					
08	4650 X	4022	-0-	-628	-0-	366	1 3216 3	N	400	437 1	53	
						440	9					
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		53	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500									
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	878 1	4191 3	Y	512	461 1	135
05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	563 9	3784 3	Y	452	430 1	157
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	840 1	3637 3	Y	439	450 1	146
07	4960 X	4693	-0-	-267	-0-	497 9	3343 3	Y	431	435 1	142
08	4960 X	4531	-0-	-429	-0-	823 1	3126 3	Y	421	473 1	90
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	483 9		Y	NO RPT		90
						876 1					
						474 9					
						942 1					
						463 9					
PETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137		
04	4950 X	3996	-0-	-954	-0-	265 1	2768 3	N	875	1065 1	65
05	5115 X	3882	-0-	-1233	-0-	963 9	2584 3	N	985	920 1	130
06	4950 X	3971	-0-	-979	-0-	214 1	2785 3	N	874	814 1	190
07	4836 X	4012	-0-	-824	-0-	1084 9	2763 3	N	924	985 1	129
*08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	225 1	3065 3	N	1044	1025 1	148
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-	961 9		N	NO RPT		148
						233 1					
						1016 9					
						236 1					
						1148 9					
PETTY		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540		
04	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	395 1	4344 3	N	1168	1371 1	84
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1285 9	4387 3	N	1368	1272 1	180
06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	340 1	4638 3	N	1194	1114 1	260
07	5828 X	5720	-0-	-108	-0-	1505 9	4159 3	N	1121	1222 1	159
*08	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	353 1	4900 3	N	1391	1355 1	195
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-	1313 9		N	NO RPT		195
						328 1					
						1233 9					
						357 1					
						1530 9					
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216		
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	262 1	1511 3	N	647	697 1	36
05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	712 9	1470 3	N	579	593 1	22
06	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	214 1	1302 3	N	516	498 1	40
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	637 9	1228 3	N	502	514 1	28
*08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	198 1	1314 3	N	506	491 1	43
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-	568 9		N	NO RPT		43
						213 1					
						552 9					
						203 1					
						557 9					
PETTY C		WELL #: 1		RRCID -> 280322		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9811 - 11456		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #: 1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 13020 - 13130		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10500	9199	-0-	-1301	-0-	300 1	8643 2	Y	233	182 1	6 8	222
						256 9						
05	10850	8446	-0-	-2404	-0-	310 1	7896 2	Y	218	356 1	4 8	80
						240 9						
06	10500	6749	-0-	-3751	-0-	300 1	6256 2	Y	175	190 1	3 8	62
						193 9						
07	10850	5969	-0-	-4881	-0-	310 1	5466 2	Y	175	5 8		232
						193 9						
08	10850	5542	-0-	-5308	-0-	310 1	5034 2	Y	180	333 1	4 8	75
						198 9						
09	8160	5082	-0-	-3078	-0-	300 1	4604 2	Y	162	5 8		232
						178 9						

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #: 3		RRCID -> 247845		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 8361		PERF. 8030 - 8160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

VICTOR BLANCO, W. (8800)		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
OSAGE		WELL #: 1		RRCID -> 235086		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9302		PERF. 9137 - 9150		
04	34001 X	34001	-0-	-0-	-0-	300 1	33001 2	N	636	734 1		124
						700 9						
05	34689 X	30398	-0-	-4291	-0-	288 1	29525 2	N	532	530 1	1 8	125
						585 9						
06	33570 X	22697	-0-	-10873	-0-	198 1	22083 2	N	378	376 1		127
						416 9						
07	37954 X	37954	-0-	-0-	-0-	310 1	37106 2	N	489	382 1		234
						538 9						
08	36841 X	36841	-0-	-0-	-0-	304 1	35994 2	N	494	576 1		152
						543 9						
*09	38488 X	38488	-0-	-0-	-0-	300 1	37653 2	N	486	366 1	1 8	271
						535 9						

STATE LEASE 108750		93717 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		048169										
		WELL #: 1		RRCID -> 255232		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 9733 - 9750		
04	38724 X	38724	-0-	-0-	-0-	300 1	37690 2	N	667	544 1		292
						734 9						
05	38824 X	38824	-0-	-0-	-0-	310 1	37768 2	N	678	538 1	1 8	431
						746 9						
06	36921 X	36921	-0-	-0-	-0-	300 1	35768 2	N	775	1099 1		107
						853 9						
07	32023 X	15575	-0-	-16448	-0-	130 1	15131 2	N	285	364 1	1 8	27
						314 9						
08	39439 X	39439	-0-	-0-	-0-	279 1	38426 2	N	667	587 1		107
						734 9						
09	38730 X	25947	-0-	-12783	-0-	180 1	25275 2	N	447	399 1		155
						492 9						



VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1					38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

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

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

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

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

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

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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

SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID -> 148523		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIL-VID		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 14074 PERF.13890 - 14220				
04	26610 X	21674	-0-	-4936	-0-	126 1	20936 3	Y	550	539 0		59
						7 4	605 9					
05	25761 X	23917	-0-	-1844	-0-	132 1	2713 2	Y	565	532 0		92
						20445 3	5 4					
06	24300 X	22791	-0-	-1509	-0-	186 1	809 2	Y	491	502 0		81
						21244 3	12 4					
07	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	1565 1	24319 3	Y	741	695 0		127
						12 4	815 9					
08	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	1586 1	2495 2	Y	839	784 0		182
						20358 3	13 4					
09	23160 X	NO RPT	-0-	-23160	-0-			Y	NO RPT			182

REID, D.		WELL #: 1		RRCID -> 232102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030				
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11 3	1 4	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	2	2 0		-0-
						8 3	1 4					
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	2	2 0		-0-
						12 3	1 4					
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	Y	2	2 0		-0-
						14 3	1 4					
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007				
04	14610 X	13442	-0-	-1168	-0-	505 1	11441 3	Y	1330	1371 0		151
						33 4	1463 9					
05	15097 X	13029	-0-	-2068	-0-	510 1	1263 2	Y	1561	1457 0		255
						9515 3	24 4					
06	14610 X	13027	-0-	-1583	-0-	518 1	482 2	Y	1509	1516 0		248
						10316 3	51 4					
07	14322 X	14165	-0-	-157	-0-	577 1	12097 3	Y	1330	1334 0		244
						28 4	1463 9					
08	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	676 1	1375 2	Y	1126	1111 0		259
						11228 3	28 4					
09	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-			Y	NO RPT			259

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878				
04	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1003 1	6695 2	N	616	568 1		158
						678 9						
05	7874 X	7248	-0-	-626	-0-	995 1	5586 2	N	606	567 1		197
						667 9						
06	7620 X	6694	-0-	-926	-0-	928 1	5172 2	N	540	564 1		173
						594 9						
07	7874 X	6711	-0-	-1163	-0-	906 1	5399 2	N	369	377 1		165
						406 9						
08	7874 X	7030	-0-	-844	-0-	1033 1	5393 2	N	549	572 1		142
						604 9						
09	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-			N	NO RPT			142

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BP AMERICA A-5		WELL #: 1		RRCID -> 260201		COMPL. DATE 01/07/2011		TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		92
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-	54 1	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246				
04	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	66 1	1489 3	Y	113	118 0		14
						3 4	124 9					
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	69 1	171 2	Y	162	149 0		27
						1290 3	2 4					
06	1590 X	1081	-0-	-509	-0-	44 1	41 2	Y	100	109 0		18
						881 3	5 4					
07	1643 X	846	-0-	-797	-0-	36 1	747 3	Y	55	62 0		11
						2 4	61 9					
08	1643 X	940	-0-	-703	-0-	43 1	86 2	Y	104	94 0		21
						695 3	2 4					
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			21

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27	115 1		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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
04	2640 X	2379	-0-	-261	-0-	159 1	1871 3	Y	311	322 0		39
						7 4	342 9					
05	2728 X	2224	-0-	-504	-0-	159 1	197 2	Y	348	327 0		60
						1479 3	6 4					
06	2580 X	2063	-0-	-517	-0-	166 1	67 2	Y	346	347 0		59
						1437 3	12 4					
07	2573 X	1887	-0-	-686	-0-	126 1	1377 3	Y	344	339 0		64
						6 4	378 9					
08	2232 N	1856	-0-	-376	-0-	82 1	167 2	Y	219	228 0		55
						1360 3	6 4					
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			55

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 11/11/2012		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286				
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	94 1	1135 3	Y	317	325 0		34
						7 4	349 9					
05	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	88 1	114 2	Y	326	307 0		53
						859 3	5 4					
06	1500 N	941	-0-	-559	-0-	58 1	30 2	Y	187	207 0		33
						636 3	11 4					
07	1550 N	780	-0-	-770	-0-	46 1	548 3	Y	164	167 0		30
						6 4	180 9					
08	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	50 1	105 2	Y	220	203 0		47
						858 3	6 4					
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			47

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	886 1	8972 3	Y	931	50 0	937 1	81
						38 4	1024 9					
05	10571 X	9906	-0-	-665	-0-	867 1	942 2	Y	883	28 0	889 1	47
						7103 3	23 4					
*06	10020 X	8124	-0-	-1896	-0-	776 1	293 2	Y	704	5 0	562 1	184
						6247 3	34 4					
*07	10571 X	9511	-0-	-1060	-0-	895 1	7929 3	Y	605	622 1		167
						21 4	666 9					
*08	10571 X	10001	-0-	-570	-0-	954 1	894 2	Y	758	833 1		92
						7298 3	21 4					
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-			Y	NO RPT			92
-----												
SAMPSON CLARK		WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860		
04	13350 X	11249	-0-	-2101	-0-	437 1	9907 3	Y	801	826 0		92
						24 4	881 9					
05	13795 X	11394	-0-	-2401	-0-	471 1	1166 2	Y	864	813 0		143
						8792 3	15 4					
06	13350 X	11422	-0-	-1928	-0-	485 1	450 2	Y	748	766 0		125
						9642 3	22 4					
07	12927 X	12548	-0-	-379	-0-	538 1	11275 3	Y	659	663 0		121
						10 4	725 9					
08	12555 X	1585	-0-	-10970	-0-	78 1	159 2	Y	46	136 0		31
						1294 3	3 4					
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-			Y	NO RPT			31
-----												
AUSTIN LINSOMB		WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13322 - 13540		
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19 1	437 3	Y	171	4 0	179 1	78
						4 4	188 9					
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	17 1	40 2	Y	189	3 0	178 1	86
						302 3	3 4					
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	16 1	15 2	Y	260	1 0	168 1	177
						320 3	5 4					
07	558 N	372	-0-	-186	-0-	11 1	219 3	Y	126	176 1		127
						3 4	139 9					
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	15 1	30 2	Y	170	159 1		138
						243 3	3 4					
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			138
-----												
WILLIAMS		WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345		
04	17040 X	10897	-0-	-6143	-0-	693 1	7675 3	Y	2215	34 0	2406 1	195
						92 4	2437 9					
05	14570 X	11156	-0-	-3414	-0-	745 1	887 2	Y	2529	23 0	2576 1	125
						6684 3	58 4					
*06	13950 X	11110	-0-	-2840	-0-	757 1	348 2	Y	2236	4 0	1776 1	581
						7445 3	100 4					
*07	13113 X	9841	-0-	-3272	-0-	664 1	6465 3	Y	2418	2361 1		638
						52 4	2660 9					
*08	12493 X	10714	-0-	-1779	-0-	772 1	839 2	Y	2012	2385 1		265
						6837 3	53 4					
09	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-			Y	NO RPT			265

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175											
MIL-VID				WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850	- 12860		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250	- 13345		
04	10800	X	9772	-0-	-1028	-0-	362	1	8568	2	N	765	785	1	187
							842	9							
05	11160	X	10002	-0-	-1158	-0-	362	1	8699	2	N	855	785	1	257
							941	9							
06	10800	X	9686	-0-	-1114	-0-	386	1	8551	2	N	681	670	1	268
							749	9							
07	10757	X	9587	-0-	-1170	-0-	383	1	8443	2	N	692	622	1	338
							761	9							
*08	10106	X	10011	-0-	-95	-0-	446	1	8791	2	N	704	869	1	173
							774	9							
*09	9780	X	6855	-0-	-2925	-0-	464	1	5796	2	N	541	485	1	229
							595	9							

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARDIN							
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726	- 5732		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

ARCO HCSSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723	- 5743		
04	60	N	52	-0-	-8	B	-0-	52	1		N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	1		N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	B	-0-	46	1		N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	76	1	98	2	N	-0-		-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-			-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749	- 5752		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)		93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103											
ARCO HCSL		WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5883 - 5890			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 1		N	-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 1		N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 1		N	-0-			-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	71 1	19 2	N	-0-			-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	55 1	15 2	N	-0-			-0-
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	38 1	13 2	N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)		93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103											
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"		WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 - 5920			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARCO HCSL		93831 3		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
		WELL #:	3	RRCID ->	278173	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5938 - 5947			
04	90 #		-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	9 #		-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (R)		93832 064		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875											
KUDERER UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	173566	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6143 - 6146			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 8456 - 8472			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)															
		93839 485				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN			
		877099													
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT															
		WELL #: 1				RRCID -> 193840			COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	3506	-0-	3506	8136	3290	2	216	9	N	196	362	1	74
05		11562 X	3426	-0-	-8136	-0-	3230	2	196	9	N	178	182	1	70
06		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3151	2	222	9	N	202	183	1	89
07		3410 X	3057	-0-	-353	-0-	2817	2	240	9	N	218	182	1	125
08		3410 X	2258	-0-	-1152	-0-	2086	2	172	9	N	156	281	1	-0-
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BP AMERICA A-76 UNIT															
		WELL #: 1				RRCID -> 198395			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024	
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6	9	N	5			32
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			32
06		210 N	136	-0-	-74	-0-	133	2	3	9	N	3			35
07		341 N	123	-0-	-218	-0-	2	1	118	2	N	3			38
08		248 N	144	-0-	-104	-0-	3	1	141	2	N	-0-			38
*09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	27			65
							30	9							
-----															
GULF WEST															
		WELL #: 1				RRCID -> 206257			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12471		PERF.10624 - 10705	
04		2220 N	1505	-0-	-715	-0-	1443	2	62	9	N	56			83
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1557	2	12	9	N	11			94
06		2580 N	1139	-0-	-1441	-0-	1088	2	51	9	N	46			140
07		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	36	1	1582	2	N	88			228
							97	9							
08		1581 N	832	-0-	-749	-0-	22	1	806	2	N	4	184	1	48
*09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4	9							
							43	1	1481	2	N	50			98
							55	9							
-----															
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT															
		WELL #: 1				RRCID -> 224206			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12468		PERF.12180 - 12198	
04		DLQ G-10	18689	-0-	18689	38076	18291	2	398	9	N	362	385	1	150
05		DLQ G-10	17338	-0-	17338	55414	16971	2	367	9	N	334	374	1	110
06		74405 X	18991	-0-	-55414	-0-	18594	2	397	9	N	361	181	1	290
07		16569 X	16569	-0-	-0-	-0-	16231	2	338	9	N	307	369	1	228
08		19375 X	18620	-0-	-755	-0-	18172	2	448	9	N	407	479	1	156
09		18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT			156
-----															
GULF WEST															
		WELL #: 2				RRCID -> 234240			COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 15521		PERF.12116 - 12126	
04		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4596	2	185	9	N	168	78	1	172
05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4599	2	157	9	N	143			315
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4055	2	164	9	N	149	367	1	97
07		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	80	1	2726	2	N	119			216
							131	9							
08		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	143	1	3493	2	N	79	158	1	137
*09		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	87	9							
							131	1	3292	2	N	95			232
							105	9							
-----															
BP "I" GAS UNIT															
		WELL #: 1				RRCID -> 250818			COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910	
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	45	2	48	9	N	44	128	1	55
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	370	2	48	9	N	44			99
06		150 N	55	-0-	-95	-0-	30	2	25	9	N	23			122
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	16	2	17	9	N	15			137
08		341 N	28	-0-	-313	-0-	6	2	22	9	N	20			157
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	19			176

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BP PENNY A-424		WELL #:		1	RRCID ->	251266	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	8936 -	9070		
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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
HONEY		WELL #:		1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12482 -	12500		
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				99
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-				99
06	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				99
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	852	1	409	2	N	1				100
08	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	884	1	216	2	N	-0-				100
*09	1350 N	1009	-0-	-341	-0-	898	1	111	2	N	-0-				100
-----															
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265004	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	9521	PERF.	8676 -	9136		
04	3000 N	365	-0-	-2635	23142	220	2	145	9	N	132	107	1		81
05	3100 N	312	-0-	-2788	20354	213	2	99	9	N	90	71	1		100
06	3000 N	411	-0-	-2589	17765	260	2	151	9	N	137	162	1		75
07	3100 N	206	-0-	-2894	14871	83	2	123	9	N	112	109	1		78
08	3100 N	473	-0-	-2627	12244	1	1	116	2	N	324	331	1		71
*09	3000 N	199	-0-	-2801	9443	356	9	86	2	N	102	23	1		150
-----															
BP 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	269975	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13990 -	14166		
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	539	2	124	9	N	113	101	1		172
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	515	2	101	9	N	92				264
06	660 N	576	-0-	-84	-0-	518	2	58	9	N	53	158	1		159
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	183	1	308	2	N	148				307
08	620 N	606	-0-	-14	-0-	163	9	173	1	N	24	179	1		152
09	570 N	397	-0-	-173	-0-	26	9	288	2	N	99	152	1		99
-----															
BP 'T'		WELL #:		1	RRCID ->	270307	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13904 -	13920		
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	686	2	176	9	N	160	97	1		190
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	571	2	157	9	N	143	181	1		152
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	701	2	184	9	N	167	182	1		137
07	899 N	764	-0-	-135	-0-	199	1	403	2	N	147				284
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	162	9	279	1	N	244	364	1		164
09	900 N	666	-0-	-234	-0-	268	9	449	2	N	197	181	1		180
-----															
BP 'R' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272435	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	15325	PERF.	13234 -	13818		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56226					N	-0-				80
05	14B2 EXT	8	-0-	8	56234	8	2			N	-0-				80
06	14B2 EXT	3	-0-	3	56237	3	2			N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56237					N	-0-				80
08	14B2 EXT	9	-0-	9	56246	9	2			N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56246					N	-0-				80



VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		145650 X	36032	-0-	-109618	-0-	1235	1	34068	2	N	663	595	1		254
05		150505 X	36520	-0-	-113985	-0-	729	9	35803	2	N	652	372	1		534
06		145650 X	37784	-0-	-107866	-0-	37004	2	780	9	N	709	919	1		324
07		150505 X	35211	-0-	-115294	-0-	34476	2	735	9	N	668	550	1		442
08		150505 X	30476	-0-	-120029	-0-	1174	1	28667	2	N	577	726	1		293
*09		145650 X	31438	-0-	-114212	-0-	635	9	1191	1	N	604	557	1		340
							664	9								
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384																
04		33120 X	5411	-0-	-27709	-0-	5339	2	72	9	N	65				130
05		34224 X	5060	-0-	-29164	-0-	4995	2	65	9	N	59	117	1		72
06		33120 X	5699	-0-	-27421	-0-	5638	2	61	9	N	55				127
07		34224 X	5502	-0-	-28722	-0-	5273	2	229	9	N	208	259	1		76
08		34224 X	2792	-0-	-31432	-0-	54	1	2702	2	N	33	51	1		58
*09		33120 X	2347	-0-	-30773	-0-	36	9	29	1	N	13				71
							14	9								
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016																
04		31680 X	26057	-0-	-5623	-0-	25083	2	974	9	N	885	775	1		182
05		32736 X	24232	-0-	-8504	-0-	23295	2	937	9	N	852	963	1		71
06		31680 X	21174	-0-	-10506	-0-	20368	2	806	9	N	733	712	1		92
07		32736 X	16139	-0-	-16597	-0-	15534	2	605	9	N	550	506	1		136
08		32736 X	16876	-0-	-15860	-0-	426	1	15885	2	N	514	526	1		124
*09		31680 X	17392	-0-	-14288	-0-	565	9	444	1	N	510	524	1		110
							561	9								
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																
CML EXPLORATION, LLC 120648																
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364																
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N	NO RPT				-0-
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716																
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-				191
05		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-				191
06		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-				191
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				191
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				191
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				191

OIL AND GAS DIVISION

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
GALLOWAY ENERGY CO.		293303								
BASSI		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594		
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-	21
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-	21
06	60 #	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 2	N	-0-	21
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	1 1	11 2	N	-0-	21
08	62 #	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 2	N	-0-	21
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	21
-----										
WADSWORTH ( CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
CORNELIUS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104		
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
-----										
WADSWORTH (LEWIS 9900)		94543 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
SAVAGE		WELL #: 4		RRCID -> 192223		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WADSWORTH (SAVAGE)		94543 481		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
SAVAGE		WELL #: 2		RRCID -> 190461		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)		94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SAVAGE		WELL #: S 2G		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	56
05	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	56
06	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	56
07	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	56
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-	56

WADSWORTH (10,400 FRIO)		94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050														
SAVAGE		WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
-----																
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031						CNTY: MATAGORDA								
EBERLE		WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329						
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	7	176	1			26
05	1798 X	251	-0-	-1547	-0-	130	1	41	2	N	73					99
						80	9									
06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2692	1	124	9	N	113	180	1			32
07	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2912	1	129	2	N	92					124
						101	9									
08	248 X	240	-0-	-8	-0-	172	1	3	2	N	59	157	1			26
						65	9									
09	2820 X	163	-0-	-2657	-0-	98	1	8	2	N	52					78
						57	9									
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898						
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					57
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					57
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					57
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
-----																
CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883		PERF.11017 - 11043						
04	14B DENY	50	-0-	50	78	10	1	6	2	Y	31	28	1			40
						34	9									
05	202 X	124	-0-	-78	-0-	78	1	25	2	Y	19	29	1			30
						21	9									
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	9					39
						10	9									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					39
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					39
-----																
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707						CNTY: MATAGORDA								
HEB GU		WELL #: 1		RRCID -> 221417		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10672 - 10708						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
SAVAGE				WELL #:	3	RRCID ->	170399	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10250 - 10310				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	431	-0-	431	852	430	1	1	9	Y	1					54
05	DLQ G-10	427	-0-	427	1279	425	1	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1700	420	1	1	9	Y	1					57
07	DLQ G-10	301	-0-	301	2001	300	1	1	9	Y	1					58
08	DLQ G-10	304	-0-	304	2305	302	1	2	9	Y	2					60
*09	2604 N	299	-0-	-2305	-0-	298	1	1	9	Y	1					61

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271145	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	14234	PERF.12268 - 12272				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)				94547 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
SHIDLER, MARK L., INC.				776590												
DOSS, W.				WELL #:	2	RRCID ->	121422	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12483 - 12508				
04	2310 X	2228	-0-	-82	-0-	459	1	1759	2	N	9					186
05	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	374	1	1854	2	N	28	182	1			32
06	2100 X	1871	-0-	-229	-0-	272	1	1590	2	N	8					40
07	2294 X	2029	-0-	-265	-0-	374	1	1652	2	N	3					43
08	2294 X	2073	-0-	-221	-0-	408	1	1658	2	N	6					49
09	2220 X	1958	-0-	-262	-0-	408	1	1547	2	N	3					52

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031												
CORNELIUS, L.				WELL #:	1	RRCID ->	224599	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9850 - 9926				
04	14B2 EXT	6	-0-	6	18	3	1	2	2	Y	1	1	1			1
05	14B2 EXT	14	-0-	14	32	10	1	3	2	Y	1	1	1			1
06	36 X	4	-0-	-32	-0-	4	1			Y	-0-					1
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	1	2	1			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	1	9			Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

-----															
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920															
M	O	ALLOW CODE	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	
04		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	1877	1	1134	2	Y	102	92	1	134
							112	9							
05		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	1960	1	623	2	Y	62	97	1	99
							68	9							
06		779 X	779	-0-	-0-	-0-	667	1	78	2	Y	31			130
							34	9							
07		3224 X	549	-0-	-2675	-0-	292	1	195	2	Y	56	136	1	50
							62	9							
08		3224 X	830	-0-	-2394	-0-	801	1	19	2	Y	9			59
							10	9							
09		2010 X	543	-0-	-1467	-0-	487	1	30	2	Y	24			83
							26	9							
-----															
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031															
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835															
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13947 PERF.13824 - 13932															
04		0 A	-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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2015															
-----															
WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792															
04		38520 X	21742	-0-	-16778	-0-	543	1	20476	2	N	657	918	1	249
							723	9							
05		39804 X	24797	-0-	-15007	-0-	595	1	23359	2	N	766	748	1	267
							843	9							
06		38520 X	24248	-0-	-14272	-0-	576	1	22840	2	N	756	731	1	292
							832	9							
07		25978 X	23336	-0-	-2642	-0-	595	1	22128	2	N	557	560	1	289
							613	9							
08		25823 X	22783	-0-	-3040	-0-	595	1	21590	2	N	544	544	1	289
							598	9							
09		24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					N	NO RPT			289
-----															
WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031															
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612															
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		4	1	1	2	Y			-0-
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-						Y			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-		159	1	4	2	Y	2		2
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9			Y	-0-		2
-----															
WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031															
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540															
04		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	1493	1	902	2	Y	69	184	1	142
05		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1617	1	514	2	Y	3			145
06		1260 X	489	-0-	-771	-0-	438	1	51	2	Y	-0-			145
07		2542 X	405	-0-	-2137	-0-	243	1	162	2	Y	-0-			145
08		2542 X	878	-0-	-1664	-0-	859	1	19	2	Y	-0-			145
09		2460 X	499	-0-	-1961	-0-	470	1	29	2	Y	-0-			145

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031  
 CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

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

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 SAMSON EXPLORATION, LLC 744835  
 SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016 - P/A 09/02/16

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

04	2010 X	1761	-0-	-249	-0-	1761	2	N	-0-		42
05	1953 X	1677	-0-	-276	-0-	1677	2	N	-0-		42
06	1800 X	1570	-0-	-230	-0-	1570	2	N	-0-		42
07	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2	N	-0-		42
08	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	1548	2	N	-0-		42
09	1770 X	1466	-0-	-304	-0-	1466	2	N	-0-		42

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287  
 GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

04	2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2	N	-0-		47
05	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	2155	2	N	-0-		47
06	2460 X	23	-0-	-2437	-0-	23	2	N	-0-		47
07	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-		47
08	2542 X	17	-0-	-2525	-0-	16	2	N	1	1 8	47
09	2460 X	4	-0-	-2456	-0-	4	2	N	-0-		47

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280  
 HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

04	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2	N	-0-		47
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	N	-0-		47
06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2	N	-0-		47
07	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2	N	-0-		47
08	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2	N	-0-		47
*09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2	N	-0-		47

WALHALLA (GLENROSE)		//CONT.//		94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
YOUNG, JOHN H., INC.				948460											
TYE				WELL #:	1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12936 - 12964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)				94790 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012										
DUGAT A-588				WELL #:	1	RRCID ->	265768	COMPL. DATE	11/24/2011	TOTAL DEPTH	9395	PERF.	9020 - 9027	
04	25240	25240	-0-	-0-	-0-	726	1	22614	2	N	1727	1836	1	116
						1900	9							
05	25330	25330	-0-	-0-	-0-	751	1	22626	2	N	1775	1649	1	242
						1953	9							
06	24706	24706	-0-	-0-	-0-	726	1	22178	2	N	1638	1637	1	243
						1802	9							
07	25297	25297	-0-	-0-	-0-	751	1	22727	2	N	1654	1651	1	246
						1819	9							
08	23870	25081	-0-	1211	1211	751	1	22522	2	N	1644	1648	1	242
						1808	9							
09	23100	-0-	-0-	-23100	-0-					N	1578	1653	1	167

WARREN, SE (YEGUA 5100)				95297 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TYLER						
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908										
ROMT				WELL #:	1	RRCID ->	278813	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5126 - 5238	
04	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					N	13			135
05	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-					N	15			150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			154
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			156
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

WEBSTER				95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	2146	RRCID ->	172622	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	5640 - 5678	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:	416	RRCID ->	172623	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5447 - 5472
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-



WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1814	RRCID ->	172631	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	6074	PERF. 5452 - 5479					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1820	RRCID ->	174202	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 5470 - 5498					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1318	RRCID ->	174649	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5457 - 5492					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2125	RRCID ->	174999	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 5532 - 5566					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 - 6058					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID -> 176027		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5630 - 5635		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 176314		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5442 - 5470		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5462 - 5480		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5556 - 5583		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1326		RRCID -> 178418		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 4462 - 4496		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WEBSTER		//CONT.// 95731 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017			RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5732	-		5735	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145			RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEBSTER (MARGINULINA)		95731 375			ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 9			RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599	-		5609	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24			RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649	-		5665	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18			RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414	-		5430	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110			RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 45		RRCID -> 185841		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

-----														
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #:		48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5528 -	5540	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
OWENS, J.D. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5560 -	5568	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5596 -	5609	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID ->	192313	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	5580 -	5689	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		95940 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
KOEHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263194	COMPL. DATE	11/22/2010	TOTAL DEPTH	10227	PERF.	9563 -	9669	
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78 1	1271 2	N	103	99 1			36
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	113 9	961 2	N	91	86 1			41
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	78 1	1049 2	N	90	101 1			30
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	99 9	1370 2	N	89	86 1			33
08	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	78 1	986 2	N	67				100
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	74 9		N	NO RPT				100

-----																
WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT										95940 500 //CONT.// 237926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 279164 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	23306 X	23306	-0-	-0-	-0-	204	1	21966	2	N	1033	1027	1			158
05	21142 X	18344	-0-	-2798	-0-	1136	9									
06	20460 X	18182	-0-	-2278	-0-	204	1	17048	2	N	993	813	1			338
07	23498 X	22108	-0-	-1390	-0-	1092	9									
08	23498 X	16953	-0-	-6545	-0-	204	1	17083	2	N	814	851	1			301
09	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-	895	9									
						204	1	20958	2	N	860	844	1			317
						946	9									
						204	1	15840	2	N	826	863	1			280
						909	9									
										N	NO RPT					280
-----																
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT										829482			CNTY: COLORADO			
-----																
WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686																
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1602	2	136	9	N	124	179	1			89
05	1550 X	1004	-0-	-546	-0-	865	2	139	9	N	126	121	1			94
06	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2373	2	140	9	N	127	117	1			104
07	1550 X	758	-0-	-792	-0-	657	2	101	9	N	92	121	1			75
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	137	118	1			94
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	130	113	1			111
-----																
EUGENE ONCKEN GAS UNIT										1			CNTY: COLORADO			
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602																
04	2850 X	163	-0-	-2687	-0-	33	2	130	9	N	118					332
05	2387 X	580	-0-	-1807	-0-	204	2	376	9	N	342	324	1			350
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	352	2	611	9	N	555	497	1			408
07	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	693	2	828	9	N	753	840	1			321
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	312	2	272	9	N	247	166	1			402
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					402
-----																
KIMES GAS UNIT										1			CNTY: COLORADO			
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582																
04	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14058	2	453	9	N	412	365	1			321
05	14632 X	14082	-0-	-550	-0-	13622	2	460	9	N	418	356	1			383
06	15390 X	14595	-0-	-795	-0-	14160	2	435	9	N	395	538	1			240
07	15903 X	14815	-0-	-1088	-0-	14360	2	455	9	N	414	361	1			293
08	15903 X	14334	-0-	-1569	-0-	13872	2	462	9	N	420	526	1			187
*09	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	11797	2	402	9	N	365	363	1			189
-----																
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) M & S RESOURCES,LLC SCHEHIN, CALVIN E.										96169 250 518941	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS			
-----																
WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950																
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WEST SIDE (FRIO E)		96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
KA ENERGY OP CO. LLC		449243										
WEST SIDE		WELL #: 1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8162 - 8206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	17406	17406	-0-	-0-	-0-	10 1	17122 2	N	249	356 1		105
						274 9						
05	18242	18242	-0-	-0-	-0-	10 1	17949 2	N	257	175 1		187
						283 9						
06	17466	17466	-0-	-0-	-0-	10 1	17185 2	N	246	332 1		101
						271 9						
07	18684	18684	-0-	-0-	-0-	10 1	18374 2	N	273	169 1		205
						300 9						
08	18367	18367	-0-	-0-	-0-	10 1	18053 2	N	276	368 1		113
						304 9						
*09	17347	17347	-0-	-0-	-0-	10 1	17033 2	N	276	188 1		202
						304 9						

WEST SKILLERN (JAZZ SD)		96558 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
WHEAT-BIG KAHUNA		WELL #: 1		RRCID -> 265001		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10517 - 10522		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE BIG KAHUNA		WELL #: 1		RRCID -> 270861		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 11920		PERF.10560 - 10568		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

WHARTON, S. (FRIO 5650)		96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAHUNEK		WELL #: 201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5700 - 5712		
04	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2		N	-0-			113
05	11005 X	7767	-0-	-3238	-0-	7766 2	1 9	N	1			114
06	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448 2		N	-0-			114
07	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	12838 2		N	-0-			114
08	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	12551 2	3 9	N	3			117
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT			117

WHARTON, S. (YEGUA 10900)		96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PETROREAL INC.		660891										
TURF GRASS		WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF.10898 - 10920		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 PETROREAL INC. 660891  
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 CML EXPLORATION, LLC 120648  
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

04	510 #	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	510 #	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527 #	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	527 #	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	510 #	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

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

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 ESPADA OPERATING LLC 254277  
 WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

04	7380 X	6232	-0-	-1148	-0-	649	1	5583	2	Y	-0-					240
05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	683	1	6970	2	Y	-0-					240
06	7380 X	6610	-0-	-770	-0-	569	1	6041	2	Y	-0-					240
07	7223 X	6861	-0-	-362	-0-	639	1	6222	2	Y	-0-					240
08	7626 X	6787	-0-	-839	-0-	641	1	6146	2	Y	-0-					240
09	7410 X NO RPT	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					240

MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10500 X	8030	-0-	-2470	-0-	836	1	7194	2	Y	-0-				230
05	10850 X	7833	-0-	-3017	-0-	699	1	7123	2	Y	10				240
06	10380 X	7042	-0-	-3338	-0-	606	1	6434	2	Y	2	187	1		55
07	9734 X	7051	-0-	-2683	-0-	644	1	6264	2	Y	130				185
08	8959 X	7264	-0-	-1695	-0-	675	1	6466	2	Y	112	184	1		113
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	123	9			Y	NO RPT				113

-----  
 PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944  
 -----

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107  
 -----

04	32492 X	32492	-0-	-0-	-0-	3366	1	28968	2	Y	144	186	1		58
05	33015 X	32826	-0-	-189	-0-	2926	1	29843	2	Y	52				110
06	31950 X	30362	-0-	-1588	-0-	2604	1	27635	2	Y	112	182	1		40
07	33015 X	32713	-0-	-302	-0-	3048	1	29665	2	Y	-0-				40
08	33015 X	32562	-0-	-453	-0-	3078	1	29484	2	Y	-0-				40
09	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT				40

-----  
 BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140  
 -----

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	988	-0-	988	988	85	1	903	2	N	-0-				-0-
07	5921 X	104	-0-	-5817	-0-	10	1	94	2	N	-0-				-0-
08	5921 X	390	-0-	-5531	-0-	37	1	353	2	N	-0-				-0-
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406  
 -----

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHARTON, WEST (4440)		96728 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:	6	RRCID ->	236482	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 3700 - 3840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHARTON, W. (4570)		96728 616		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	200443	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4596 - 5272	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHARTON, WEST (5200)		96728 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	277940	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5176 - 5189	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		48
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

WHARTON, WEST (5580)		96728 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOC PIERCE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	200563	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5854 - 5863	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2014										

WHITES BAYOU (F-12)		97017 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAND HAWK, LLC		747071								
WHITE HEIRS		WELL #:	1 U	RRCID ->	273208	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	7830 PERF. 7808 - 7816	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

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

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAND HAWK, LLC 747071  
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

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

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS  
OIL COAST CORP. 619585  
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			84
		PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000						

REB PETROLEUM COMPANY 696079  
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			9
		PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995						

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
MAGNUM PRODUCING, LP 521516  
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152  
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

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

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY  
ARCADIA OPERATING, LLC 028734  
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-			27	2	13	9					23
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-			5	2	8	9					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

04	2430 X	1920	-0-	-510	-0-			1900	2	20	9					70
*05	2480 X	1927	-0-	-553	-0-			1908	2	19	9					87
*06	1890 X	738	-0-	-1152	-0-			718	2	20	9					105
*07	1891 X	330	-0-	-1561	-0-			309	2	21	9					124
*08	1891 X	110	-0-	-1781	-0-			99	2	11	9					134
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					134

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO  
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

OIL AND GAS DIVISION

WIED (RHINEHART A SAND)		//CONT.//		97240 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY		//CONT.//		252057										
MCKINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726	-	11755
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	BALANCE
04	6705	6705	-0-	-0-	-0-	6659	2	46	9	N	42	188	1	45
05	7108	7108	-0-	-0-	-0-	568	1	6432	2	N	98			143
						108	9							
06	6692	6692	-0-	-0-	-0-	561	1	6028	2	N	94			237
						103	9							
07	7250	7250	-0-	-0-	-0-	579	1	6661	2	N	9			246
						10	9							
08	6727	6487	-0-	-240	-0-	620	1	5830	2	N	34	177	1	103
						37	9							
09	6510	5294	-0-	-1216	-0-	600	1	4627	2	N	61			164
						67	9							

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)				97538 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
OGLETREE		WELL #:		4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5650	-	5680
O	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILLIS, WEST				97692 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
L & G ASSOCIATES, INC.				479597										
CARLSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3708	-	3756
O	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH, L C PRODUCTION				793130		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
SCOTT, SAM S.		WELL #:		1	RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814	-	3822
O	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				8
				PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - P/A 07/08/16										

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA)				97693 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005										
HENDERSON, CATHERINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908	-	11986
O	K	NO RPT	-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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIBERTY		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006										TOTAL DEPTH 12350	PERF.11887 - 19929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004										TOTAL DEPTH 12850	PERF.11990 - 12040	
04		120 N	-0-	-0-	-120			Y	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-		4 1	42 2	Y	3	2 0	-0-
							3 9					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		62 N	39	-0-	-23		6 1	33 2	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11843 - 12028	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005										TOTAL DEPTH 12225	PERF.11828 - 11950	
04		30 X	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-		3 1	31 2	Y	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-		5 1	26 2	Y	2	1 0	1
							2 9					
*09		28 N	28	-0-	-0-		4 1	24 2	Y	-0-		-0-
-----												
HENNDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH 14650	PERF. 3600 - 3730	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013										TOTAL DEPTH 13075	PERF.11957 - 12070	
04		14190 X	-0-	-0-	-14190			Y	-0-	72 0		-0-
05		14663 X	-0-	-0-	-14663			Y	-0-			-0-
06		12960 X	-0-	-0-	-12960			Y	-0-			-0-
07		13392 X	-0-	-0-	-13392			Y	-0-			-0-
08		13392 X	-0-	-0-	-13392			Y	-0-			-0-
09		T. A.	20	-0-	20	20	3 1	16 2	Y	1		1
							1 9					





-----															
WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005															
HENNDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		85770 X	75479	-0-	-10291	-0-	6250	1	66560	2	Y	2426	2399	0	304
							2669	9							
05		88629 X	72896	-0-	-15733	-0-	6524	1	63667	2	Y	2459	2293	0	470
							2705	9							
06		85770 X	66005	-0-	-19765	-0-	6189	1	57657	2	Y	1963	2161	0	272
							2159	9							
07		86087 X	63505	-0-	-22582	-0-	6165	1	55071	2	Y	2063	1918	0	417
							2269	9							
08		82243 X	38142	-0-	-44101	-0-	5623	1	31588	2	Y	846	1075	0	188
							931	9							
09		63390 X	-0-	-0-	-63390	-0-					Y	-0-	188	0	-0-
-----															
HENNDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040															
04		660 X	653	-0-	-7	-0-	56	1	595	2	Y	2	7	0	1
							2	9							
05		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	445	1	4342	2	Y	110	90	0	21
							121	9							
06		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	180	1	1677	2	Y	17	36	0	2
							19	9							
07		682 N	558	-0-	-124	-0-	56	1	502	2	Y	-0-	2	0	-0-
							360	1	2022	2	Y	60	47	0	13
08		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	66	9							
							196	1	1044	2	Y	50	27	0	36
							55	9							
-----															
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
HENNDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254															
04		6660 X	6274	-0-	-386	-0-	536	1	5713	2	Y	23	23	0	3
							25	9							
05		6882 X	6417	-0-	-465	-0-	593	1	5785	2	Y	35	31	0	7
							39	9							
06		6570 X	5866	-0-	-704	-0-	564	1	5256	2	Y	42	43	0	6
							46	9							
07		6758 X	6425	-0-	-333	-0-	644	1	5752	2	Y	26	27	0	5
							29	9							
08		6603 X	5206	-0-	-1397	-0-	781	1	4385	2	Y	36	33	0	8
							40	9							
*09		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	1027	1	5477	2	Y	160	53	0	115
							176	9							
-----															
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 835611															
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378															
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 04/07/2016 - P/A 04/07/16

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
ACE PRODUCTIONS		003539											
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340					
TATE, R.R.		WELL #: 1											
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	312 1	2130 2	Y	-0-			59
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	262 1	1784 2	Y	-0-			59
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	29 1	2052 2	Y	-0-			59
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	28 1	2029 2	Y	-0-			59
*08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	39 1	1966 2	Y	-0-			59
*09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	42 1	1945 2	Y	-0-			59

  

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222					
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	251 1	1704 2	N	-0-			59
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	252 1	1713 2	N	-0-			59
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	20 1	1442 2	N	-0-			59
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	22 1	1580 2	N	-0-			59
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	29 1	1414 2	N	-0-			59
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	21 1	985 2	N	-0-			59

  

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042					
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152											
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607											
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----													
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607													
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273													
-----													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
-----													
WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152													
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313													
-----													
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
-----													
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152													
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663													
-----													
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	2	Y	-0-	168	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	Y	-0-	168	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	168	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	168	
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-	168	
09	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	168	
-----													
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS													
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152													
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620													
-----													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
-----													
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663													
-----													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)  
C & E OPERATING, INC.  
WAKEFIELD

97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
120079

WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8100	-0-	-0-	-8100	212654					N	-0-					166
05	8370	-0-	-0-	-8370	204284					N	-0-					166
06	8100	-0-	-0-	-8100	196184					N	-0-					166
07	8370	-0-	-0-	-8370	187814					N	-0-					166
08	8370	-0-	-0-	-8370	179444					N	-0-					166
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	179444					N	-0-					166

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)  
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.  
WAKEFIELD, C. L.

97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS  
749152

WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					59
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-					59
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					59
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					59
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					59
09	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	99			Y	-0-					59

WILLOW SLOUGH (13300)  
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.  
BARROW RANCH

97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
222023

WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

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

HILCORP ENERGY COMPANY  
JACKSON

386310  
WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12863 - 12918

04	161370	22313	-0-	-139057	-0-	2398	1	19787	2	N	116	148	1			145
05	166749	13982	-0-	-152767	-0-	2818	1	11092	2	N	65	160	1			50
06	123390 #	-0-	-0-	-123390	-0-					N	-0-					50
07	86893 #	-0-	-0-	-86893	-0-					N	-0-					50
08	44392 #	38	-0-	-44354	-0-	34	1	4	2	N	-0-					50
09	22320 #	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					50

WILSON CREEK (FRIO 10400)  
GAITHER PETROLEUM CORPORATION  
BUCKEYE

97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA  
292850

WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

04	14B DENY	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

OIL AND GAS DIVISION

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA  
 RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590  
 STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	903 R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			93
05	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			93
06	1020 #	277	-0-	-743	-0-	277	2			N	-0-			93
07	1054 #	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-			93
08	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			93
09	900 #	13	-0-	-887	-0-	13	2			N	-0-			93

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	5909	-0-	5909	10198	5802	2	107	9	N	97			254
05	15489 X	5291	-0-	-10198	-0-	5251	2	40	9	N	36	171	1	119
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5022	2	26	9	N	24			143
07	6107 X	4544	-0-	-1563	-0-	4520	2	24	9	N	22			165
08	6107 X	4978	-0-	-1129	-0-	4904	2	74	9	N	67			232
09	5910 X	4476	-0-	-1434	-0-	4463	2	13	9	N	12			244

WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-			233
05	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-			233
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			233
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			233
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			233
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			233

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471  
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

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

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	409	2	44	9	N	40			191
05	186 N	23	-0-	-163	-0-	23	2			N	-0-			191
06	180 N	44	-0-	-136	-0-	29	2	15	9	N	14			205
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			205
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			205
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			205

ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

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

OIL AND GAS DIVISION

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

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

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	389	165	1	146
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	320	484	1	206
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	292	327	1	170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	261	168	1	263
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	364	489	1	138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	255	158	1	231

KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

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

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS  
 PRIME OPERATING COMPANY 677770  
 DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

04	3990 #	3730	-0-	-260	-0-	121	1	3603	2	N	5	4	8	221
05	4123 #	4042	-0-	-81	-0-	386	1	3611	2	N	41	1	8	262
06	3990 #	3433	-0-	-557	-0-	141	1	3250	2	N	38	159	1	141
07	3999 #	3709	-0-	-290	-0-	146	1	3405	2	N	144			285
08	4030 #	3539	-0-	-491	-0-	138	1	3366	2	N	32			317
09	3900 #	3054	-0-	-846	-0-	155	1	2876	2	N	21	1	8	337

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

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

-----												
WITHERS, NORTH (-A- SAND)		98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
PIERCE ESTATES		WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WITHERS, NORTH (-F-)		98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
-----												
FORTUNE RESOURCES LLC		278755		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640		
LHA		WELL #: 1										
04	4031 R	4031	-0-	-0-		-0-	4031 2	N	-0-			139
05	4495 #	4190	-0-	-305		-0-	4190 2	N	-0-			139
06	4200 #	1293	-0-	-2907		-0-	1293 2	N	-0-			139
07	4340 #	3896	-0-	-444		-0-	3896 2	N	-0-			139
*08	4185 #	5	-0-	-4180		-0-	5 2	N	-0-			139
09	4200 #	NO RPT	-0-	-4200		-0-		N	NO RPT			139
-----												
WITHERS, NORTH (MARG. 1)		98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE ESTATES		WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WHARTON					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
PIERCE EST. INC.				WELL #:	43A	RRCID ->	008820	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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)				98428 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	1	RRCID ->	218323	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.13286	-	14804	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
-----															
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14342	-	15574	
04	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	1				N	-0-			9
05	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1				N	-0-			9
06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1				N	-0-			9
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	1				N	-0-			9
08	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	1				N	-0-			9
*09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	1558	1	471	2		N	-0-			9
-----															
WOLFSBANE (YEGUA)				98429 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WALKER					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
ROBINSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	227028	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	2678	PERF. 2419	-	2429	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOODRIDGE (HACKBERRY)				98605 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	3	RRCID ->	158637	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 8946	-	9022	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

WOODVILLE, SE (YEGUA 4150)		98700 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
RHINO		WELL #:	1	RRCID ->	281043	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
B & B OIL, INC.		039791									
WINTERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	215966	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	4610	PERF. 4250 - 4252	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
WITTER, ANNIE S.		WELL #:	1	RRCID ->	160178	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 3683 - 3706	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900									
THEUMAN, M. C.		WELL #:	3	RRCID ->	110196	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 3898 - 3901	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
CAMOIL, INC.		127449									
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4039 - 4043	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HALEY		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	210785	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3913 - 3915	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900									
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID -> 111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450	-	3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
JACINTOPORT		WELL #:		1	RRCID -> 184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590	-	11732
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010	-	11896			
04	77280	X	69759	-0-	-7521	-0-	297	1	68116	2	N	1224	1077	1	2	8	307
							1346	9									
05	80265	X	80265	-0-	-0-	-0-	310	1	78407	2	N	1407	1402	1	1	8	311
							1548	9									
06	77102	X	77102	-0-	-0-	-0-	300	1	75533	2	N	1154	1306	1	2	8	157
							1269	9									
07	79095	X	79095	-0-	-0-	-0-	310	1	77348	2	N	1306	1225	1	1	8	237
							1437	9									
08	80259	X	79212	-0-	-1047	-0-	310	1	77579	2	N	1203	1211	1	2	8	227
							1323	9									
09	77670	X	77170	-0-	-500	-0-	300	1	75425	2	N	1314	1360	1	2	8	179
							1445	9									

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID -> 234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943	-	11953			
04	123780	X	117305	-0-	-6475	-0-	297	1	115294	2	N	1558	1463	1	1	8	306
							1714	9									
05	129881	X	129881	-0-	-0-	-0-	310	1	127699	2	N	1702	1957	1	1	8	50
							1872	9									
06	124980	X	123464	-0-	-1516	-0-	300	1	120911	2	N	2048	1862	1	2	8	234
							2253	9									
07	129875	X	129875	-0-	-0-	-0-	310	1	127805	2	N	1600	1661	1	1	8	172
							1760	9									
08	129890	X	128967	-0-	-923	-0-	310	1	126483	2	N	1976	1804	1	2	8	342
							2174	9									
09	125700	X	111475	-0-	-14225	-0-	282	1	109701	2	N	1356	1577	1	1	8	120
							1492	9									

ETOCO, L.P.				255133		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
HOUSTON, SAM UNIT													
		WELL #:		4	RRCID -> 185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300	-	7350
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

-----

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS  
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133  
 AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 09/01/2012 - P/A 06-11-2012

-----

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

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

-----

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN  
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000  
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS  
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995  
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

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

-----

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK  
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716  
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/12/2005

-----												
ZAPORAH (WILCOX)		//CONT.//		99669 475	ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK				
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		//CONT.//		072716								
JACKSON, H.		WELL #:		RRCID -> 174089	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 9038	- 9055				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004									
-----												
GIBSON, E. V. ET AL		WELL #:		RRCID -> 174902	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH 9231	PERF. 8980	- 8989				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			161
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005									
-----												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		559624	RRCID -> 184836	COMPL. DATE 07/04/2001	TOTAL DEPTH 9268	PERF. 6068	- 6265			
TREADWAY SWD		WELL #:		1								
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		WELL #:		99843 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		WELL #:		429659								
FRENSLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177122	COMPL. DATE 01/29/2000	TOTAL DEPTH 11308	PERF.10654	- 10852			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	73			300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	62	183	1	179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	31	166	1	50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
-----												
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID -> 177450	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10839	- 11114			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BOGATTO		WELL #:		1	RRCID -> 178278	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10761	- 11123			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	60			199
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	176	1	26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			29

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.// 99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659							
LEYENDECKER-CULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				237
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	237
-----									
LEYENDECKER		WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	43
-----									
LEYENDECKER		WELL #: 4		RRCID -> 214126		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 8167 - 8172	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	96